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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

WILDCAT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
WALLACE, J. C. 100797														
WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO 101300														
WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT 102824														
WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
MAG EXPLORATION LLC														
RUCKMAN 102971														
WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILDCAT CASHFLOW EXPLORATION, INC. RAMSEY			//CONT.//		00002 001 139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
			WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARIS ENERGY, INC. HYDE			WELL #:		146369 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY CROMWELL			WELL #:		148108		RRCID -> 263703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9796 - 14557		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC WARDLAW "52"			WELL #:		172246 1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)			WELL #:		273933 8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
STONE 'A'				1						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A	
WASHBURN RANCH				02WS						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		875653	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
WARDLAW				801						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: VAL VERDE									
XTO ENERGY INC.																							
J. HENDERSON ET AL GU #1																							
														</									

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY				//CONT.//	038889												
BRACKEN RANCH				WELL #:	47	RRCID ->	158147	COMPL.	DATE	03/06/1996	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	84 1	199 2	Y		1		1	1			27
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75 1	172 2	Y		-0-						27
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	83 1	184 2	Y		-0-						27
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	502 1	1257 2	Y		-0-						27
08	3100	N	3548	-0-	448	448	889 1	2586 2	Y		66		66	1			27
09	3000	N	3061	-0-	61	509	73 9	2292 2	Y		-0-						27
BRACKEN RANCH				WELL #:	48	RRCID ->	161420	COMPL.	DATE	01/07/1997	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324		
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	Y		-0-						4
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43 1	99 2	Y		-0-						4
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38 1	85 2	Y		-0-						4
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56 1	140 2	Y		-0-						4
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	185 1	539 2	Y		35		35	1			4
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39 9	506 2	Y		-0-						4
BPX OPERATING COMPANY				085408													
RYAN				WELL #:	2H	RRCID ->	271427	COMPL.	DATE	07/10/2013	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194		
04	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	22 1	1249 3	Y		-0-						46
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	26 1	1629 3	Y		-0-						46
06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	20 1	1374 3	Y		-0-						46
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	18 1	1228 3	Y		-0-						46
*08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1513 3	11 4	Y		-0-						46
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1782 3	15 9	Y		14						60
RYAN 1795 O				WELL #:	18H	RRCID ->	272497	COMPL.	DATE	08/19/2013	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.	11680 - 14972		
04	2310	N	1660	-0-	-650	-0-	29 1	1631 3	N		-0-						-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	35 1	2224 3	N		-0-						-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	29 1	1998 3	N		-0-						-0-
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	27 1	1834 3	N		195		195	1			-0-
*08	2263	X	393	-0-	-1870	-0-	215 9		N		-0-						-0-
09	2190	X	126	-0-	-2064	-0-	393 3		N		-0-						-0-
RYAN 1795 O				WELL #:	1H	RRCID ->	273328	COMPL.	DATE	05/29/2014	TOTAL	DEPTH	11573	PERF.	12250 - 16044		
04	2700	X	73	-0-	-2627	-0-	1 1	72 3	N		-0-						70
05	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	15 1	957 3	N		-0-						70
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N		-0-						70
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-			N		-0-						70
*08	961	X	14	-0-	-947	-0-	14 3		N		-0-						70
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N		-0-						70
RYAN O				WELL #:	1H	RRCID ->	273335	COMPL.	DATE	05/10/2014	TOTAL	DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912		
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-			N		3						190
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-						190
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N		10						200
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N		-0-						200
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						200
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						200

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		WELL #:		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578							
BRACKEN ET AL																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		300 N	99	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	12 1	86 3	3	Y	Y	1	9 1	1			10
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	173 3	3	Y	Y	-0-	2 1	1			8
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	434 3	3	Y	Y	4					12
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	456 3	3	Y	Y	7					19
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	348 3	3	Y	Y	8	15 1	1			12
09		330 N	224	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	17 1	196 3	3	Y	Y	10	11 1	1			11
									11 9										
BRACKEN ET AL						WELL #:	14	RRCID -> 106498	COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	11	RRCID -> 106932	COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822						
04	240 N	143	-0-	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	17 1	124 3	3	Y	Y	2	13 1	1			15
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	185 3	3	Y	Y	-0-	4 1	1			11
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	356 3	3	Y	Y	5					16
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	407 3	3	Y	Y	6					22
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	3	Y	Y	8	17 1	1			13
09	420 N	298	-0-	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	28 1	262 3	3	Y	Y	12	12 1	1			13
									9 9										
									23 1										
									13 9										
BRACKEN ET AL						WELL #:	15	RRCID -> 106934	COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH		9803 PERF. 9512 - 9570						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	17	RRCID -> 108219	COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH		9674 PERF. 9467 - 9489						
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	3	Y	Y	-0-	4 1	1			3
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	3	Y	Y	-0-	1 1	1			2
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	9	Y	Y	1					3
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	1	2 1	1			2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	3	Y	Y	-0-	1 1	1			1
MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #:	5	RRCID -> 108342	COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9451 - 9481						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W. P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BRACKEN ET AL				//CONT.// 102824		WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	88	3	Y	1	4	1			2
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	172	3	Y	-0-	1	1			1
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		4	RRCID -> 108827	COMPL. DATE		11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626				
04	T. A.	103	-0-	-0-	103	212		12	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	436 X	224	-0-	-0-	-212	-0-		7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:		16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE		12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:		18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE		12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL				WELL #:		28	RRCID -> 110827	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 9820 - 9852				
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	-0-		30	1	223	3	Y	1	10	1			11
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-		1	7	219	3	Y	-0-	3	1			8
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	346	3	Y	6					14
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	475	3	Y	8					22
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	312	3	Y	8	17	1			13
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	-0-		25	1	286	3	Y	15	14	1			14
								17	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.10090 - 10150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9752 - 9794			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10046			
04	T. A.	246	-0-	246	1077	246	3		Y	-0-					2
05	T. A.	338	-0-	338	1415	338	3		Y	-0-					2
06	1511 X	96	-0-	-1415	-0-	96	3		Y	-0-					2
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-					2
08	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3		Y	-0-					2
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-					2
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL	DEPTH	10086	PERF. 9912 - 9962			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9531 - 3564			
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	13	1	97 3	Y	1	14	1			16
						1	9								
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184 3	Y	-0-	4	1			12
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	352 3	Y	4					16
						4	9								
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	496 3	Y	7					23
						8	9								
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	353 3	Y	7	17	1			13
						8	9								
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	17	1	189 3	Y	9	11	1			11
						10	9								
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9973 - 10025			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9732 - 9768	
BRACKEN "G"													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9540 - 9563		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	1	4 1	4
						1	9						
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-	1 1	3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1

BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 9551 - 9586		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035 PERF. 9873 - 9917		
04	T. A.	230	-0-	230	1658	229	3	1	9	Y	1		17
05	T. A.	170	-0-	170	1828	170	3			Y	-0-		17
06	1939 X	111	-0-	-1828	-0-	111	3			Y	-0-		17
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		17
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-		17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		17

BRACKEN ET AL				WELL #:	33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 9478 - 9510		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915 PERF. 9674 - 9710		
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	15	1	110	3	Y	1	11 1	13
						1	9						
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	3 1	10
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	2		12
						2	9						
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	7		19
						8	9						
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	6	14 1	11
						7	9						
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	20	15 1	16
						22	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1027	RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 114489	COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1025	RRCID -> 114862	COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1

BRACKEN "A"				WELL #:	1024	RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848			
04	T. A.	160	-0-	160	468	159 3	1	9	Y	1				8
05	901 X	433	-0-	-468	-0-	433 3			Y	-0-				8
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-				8
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3			Y	-0-				8
08	434 N	86	-0-	-348	-0-	86 3			Y	-0-				8
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3			Y	-0-				8

BRACKEN "A"				WELL #:	1039	RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951			
04	T. A.	380	-0-	380	569	373 3	7	9	Y	6				17
05	734 X	165	-0-	-569	-0-	165 3			Y	-0-				17
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-				17
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			Y	-0-				17
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3			Y	-0-				17
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3			Y	-0-				17

BRACKEN "A"				WELL #:	1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.		82	-0-	82	334	76	3	6	9	Y	13
05	631 X		297	-0-	-334	-0-	297	3			Y	13
06	120 N		35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	13
07	98 N		98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	13
08	310 N		48	-0-	-262	-0-	48	3			Y	13
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	13

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861	
04	T. A.		719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	21
05	1017 X		139	-0-	-878	-0-	139	3			Y	21
06	60 N		27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	21
07	155 N		49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	21
08	154 N		154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	21
*09	363 N		363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	21

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790	
04	T. A.		406	-0-	406	737	404	3	2	9	Y	2
05	T. A.		136	-0-	136	873	136	3			Y	2
06	1052 X		179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	2
07	14 X		14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	2
08	124 N		38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	2
09	180 N		108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	2

HUFF		WELL #:		1A	RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 10816 - 10912	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

HUFF		WELL #:		2A	RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF. 11046 - 11116	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT		1678	-0-	1678	1678	1678	2			Y	-0-
07	1678 X		-0-	-0-	-1678	-0-					Y	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	390 N		-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530	
04	180 N		132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	1
05	30 N		30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1
06	52 N		52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1
07	41 N		41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1
08	40 N		40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1
09	60 N		29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824														
		WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	199	-0-	-0-	199		383	196	3		3	9	Y	3				5
05	470 X	87	-0-	-0-	-383		-0-	87	3				Y	-0-				5
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-		-0-	236	3				Y	-0-				5
07	217 N	-0-	-0-	-0-	-217		-0-						Y	-0-				5
08	93 N	31	-0-	-0-	-62		-0-	31	3				Y	-0-				5
09	240 N	19	-0-	-0-	-221		-0-	19	3				Y	-0-				5

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10442 - 10544						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10722 - 10850						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	1424	-0-	-0-	1424		1424	147	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	1446	-0-	-0-	1446		2870	114	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	482	-0-	-0-	482		3352	52	1	430	2	N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10736 - 10870						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10468 - 10544						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL				WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	136	-0-	-0-	136		136	11	1	125	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-			30
09	14B2	EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-			30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9906 - 9944			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10525 - 10547			
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1	4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1	3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1	2
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1	2

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10432 - 10484			
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1		-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1	1
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	1
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9521 - 9556			
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1	14
05	589	N	131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	3	1	11
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	7			18
							8	9							
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	8			26
							9	9							
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	9	20	1	15
							10	9							
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	29	1	332	3	Y	19	17	1	17
							21	9							

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9414 - 9530			
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	13	1	95	3	Y	1	10	1	11
							1	9							
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-	2	1	9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	631	3	Y	7			16
							8	9							
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	8			24
							9	9							
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	8	18	1	14
							9	9							
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	25	1	283	3	Y	13	13	1	14
							14	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10454 - 10475				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			Y	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			Y	-0-			-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075 PERF. 9818 - 9840				
04	14B	DENY	240	-0-	240	276	240 3			Y	-0-			-0-
05		531 N	255	-0-	-276	-0-	255 3			Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
09		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675 PERF.10438 - 10461				
04		660 X	313	-0-	-347	-0-	303 3	10 9	Y	9	9 1			3
05		310 X	269	-0-	-41	-0-	259 3	10 9	Y	9	10 1			2
06		780 X	218	-0-	-562	-0-	209 3	9 9	Y	8	8 1			2
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 3	2 9	Y	2	2 1			2
08		279 N	107	-0-	-172	-0-	103 3	4 9	Y	4	3 1			3
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331 3	4 9	Y	4	5 1			2

BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 9486 - 9514				
04		390 N	94	-0-	-296	-0-	11 1	82 3	Y	1	19 1			21
							1 9							
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-	5 1			16
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	7				23
							8 9							
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	54 1	571 3	Y	18				41
							20 9							
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	493 3	Y	19	34 1			26
							21 9							
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	431 3	Y	39	32 1			33
							43 9							

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9543 - 9576				
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	26 1	188 3	Y	-0-	10 1			12
05		341 N	193	-0-	-148	-0-	6 1	186 3	Y	1	3 1			10
							1 9							
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	409 3	Y	4				14
							4 9							
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	39 1	412 3	Y	6				20
							7 9							
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	Y	5	14 1			11
							6 9							
09		510 N	168	-0-	-342	-0-	13 1	147 3	Y	7	9 1			9
							8 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9567 - 9597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	11 1	77 3	Y	3	38 1		41
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 9	175 3	Y	-0-	9 1		32
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	5 1	394 3	Y	19			51
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33 1	472 3	Y	25			76
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 9	192 3	Y	17	51 1		42
09	510 N	175	-0-	-335	-0-	45 1	135 3	Y	25	34 1		33
						28 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9590 - 9623	
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	24 1	179 3	Y	1	14 1		15
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 9	238 3	Y	-0-	3 1		12
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7 1	431 3	Y	7			19
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	446 3	Y	7			26
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8 9	328 3	Y	7	18 1		15
09	660 N	245	-0-	-415	-0-	42 1	214 3	Y	11	13 1		13
						8 9						
						26 1						
						19 1						
						12 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9594 - 9630	
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	134 1	985 3	Y	4	29 1		27
05	1209 N	268	-0-	-941	-0-	4 9	260 3	Y	-0-	5 1		22
06	900 N	610	-0-	-290	-0-	8 1	553 3	Y	9			31
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	47 1	582 3	Y	8			39
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10 9	345 3	Y	7	25 1		21
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	55 1	269 3	Y	15	18 1		18
						9 9						
						27 1						
						8 9						
						24 1						
						17 9						

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

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH		9725 PERF. 9542 - 9572	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 3	Y	-0-			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681	-	9717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	11	1	12
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	1	3	1	10
						1	9							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	3			13
						3	9							
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	10	1	8
						6	9							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	8	8	1	8
						9	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	12	RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622	-	9660
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	2	19	1	20
						2	9							
05	589 N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1	16
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	10			26
						11	9							
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	13			39
						14	9							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	12	28	1	23
						13	9							
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	26	1	297	3	Y	19	21	1	21
						21	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	13	RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535	-	9581
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	Y	2	16	1	14
						2	9							
05	527 N	233	-0-	-294	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	3	1	11
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	4			15
						4	9							
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	6			21
						7	9							
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	5	14	1	12
						6	9							
09	510 N	274	-0-	-236	-0-	21	1	242	3	Y	10	11	1	11
						11	9							

BRACKEN "E"				WELL #:	1075	RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH	10685	PERF. 10515	-	10530
04	390 N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	1	1	1
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1	1

BRACKEN "B"				WELL #:	1058	RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	10401	PERF. 10250	-	10298
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	91	3	6	9	Y	5	4	1	1
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	25	3	3	9	Y	3	2	1	2
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "B"		//CONT.//		102824										
		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	68	RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506		
04	420 N	281	-0-	-139	-0-	34	1	247	3	Y	-0-	10	1	12
05	310 N	186	-0-	-124	-0-	6	1	180	3	Y	-0-	3	1	9
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	11			20
						12	9							
07	DLQ G-10	536	-0-	536	536	45	1	476	3	Y	14			34
						15	9							
08	DLQ G-10	475	-0-	475	1011	33	1	423	3	Y	17	29	1	22
						19	9							
09	DLQ G-10	432	-0-	432	1443	32	1	360	3	Y	36	28	1	30
						40	9							

BRACKEN ET AL				WELL #:	3ST	RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682		
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	463	-0-	463	463	40	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	536	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	123	-0-	123	659	10	1	113	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	69	RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778		
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	14	RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606		
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	1	10	1	10
						1	9							
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	2	1	8
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	4			12
						4	9							
07	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	281	3	Y	4			16
						4	9							
08	DLQ G-10	214	-0-	214	526	15	1	195	3	Y	4	11	1	9
						4	9							
09	DLQ G-10	168	-0-	168	694	13	1	147	3	Y	7	8	1	8
						8	9							

SBR				WELL #:	4	RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440		
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1	1
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	DLQ G-10	174	-0-	174	174	172	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	DLQ G-10	255	-0-	255	429	254	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	DLQ G-10	564	-0-	564	993	557	3	7	9	Y	6	5	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR "A"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		3	RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5	4 1	2	
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3	4 1	1	
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4 1	1	
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	376	3	2	9	Y	2	2 1	1	
08	DLQ G-10	490	-0-	490	868	487	3	3	9	Y	3	2 1	2	
09	DLQ G-10	644	-0-	644	1512	638	3	6	9	Y	5	5 1	2	
SBR		WELL #:		1	RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8 1	9	
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2 1	7	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	3		10	
						3	9							
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	5		15	
						6	9							
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	3	10 1	8	
						3	9							
09	450 N	126	-0-	-324	-0-	10	1	110	3	Y	5	7 1	6	
						6	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564			
04	4140 X	3478	-0-	-662	-0-	417	1	3059	3	Y	2	10 1	9	
						2	9							
05	4278 X	239	-0-	-4039	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	2 1	7	
06	2370 X	429	-0-	-1941	-0-	33	1	392	3	Y	4		11	
						4	9							
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	8		19	
						9	9							
08	3596 X	346	-0-	-3250	-0-	25	1	314	3	Y	6	14 1	11	
						7	9							
09	3480 X	233	-0-	-3247	-0-	18	1	205	3	Y	9	10 1	10	
						10	9							
SBR		WELL #:		6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138		
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5 1	2	
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	85	3	9	9	Y	8	8 1	2	
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	202	3	6	9	Y	5	6 1	1	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3 1	2	
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	31	3	2	9	Y	2	2 1	2	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	4 1	2	
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206			
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	3	14	9	Y	13	12 1	4	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	Y	13	14 1	3	
06	960 N	509	-0-	-451	-0-	506	3	3	9	Y	3	4 1	2	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	2 1	1	
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	450	3	7	9	Y	6	4 1	3	
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	435	3	7	9	Y	6	6 1	3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	5	RRCID ->	155639	COMPL.	DATE	08/25/1995	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9996	-	10034				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		392	N	392	-0-	-0-	-0-			384	3		8	9	Y	7	6	1		2	
05		83	N	83	-0-	-0-	-0-			79	3		4	9	Y	4	5	1		1	
06		420	N	62	-0-	-358	-0-			61	3		1	9	Y	1	1	1		1	
07		98	N	98	-0-	-0-	-0-			97	3		1	9	Y	1	1	1		1	
08		216	N	216	-0-	-0-	-0-			215	3		1	9	Y	1	1	1		1	
09		155	N	155	-0-	-0-	-0-			153	3		2	9	Y	2	2	1		1	
SBR						WELL #:	7	RRCID ->	155641	COMPL.	DATE	09/13/1995	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9987	-	10030		
04		300	N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-	
05		38	N	38	-0-	-0-	-0-			37	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
06		78	N	78	-0-	-0-	-0-			77	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
09		90	N	71	-0-	-19	-0-			70	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
SBR						WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.	9826	-	9872		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10477	PERF.	10206	-	10262		
04		218	N	218	-0-	-0-	-0-			218	3			Y	-0-					-0-	
05		155	N	136	-0-	-19	-0-			136	3			Y	-0-					-0-	
06		570	N	135	-0-	-435	-0-			135	3			Y	-0-					-0-	
07		79	N	79	-0-	-0-	-0-			79	3			Y	-0-					-0-	
08		124	N	96	-0-	-28	-0-			96	3			Y	-0-					-0-	
09		150	N	26	-0-	-124	-0-			26	3			Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	19	RRCID ->	156049	COMPL.	DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9906	-	9960		
04	14B2	EXT		688	-0-	688	3526	688	3					Y	-0-					-0-	
05		4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	3					Y	-0-					-0-	
06		1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3		1	9	Y	1		1	1			-0-	
07		713	N	59	-0-	-654	-0-	58	3		1	9	Y	1		1	1			-0-	
08		589	N	306	-0-	-283	-0-	303	3		3	9	Y	3		2	1			1	
09		384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3		2	9	Y	2		2	1			1	
SBR						WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10050	-	10100		
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
05		292	N	292	-0-	-0-	-0-			292	3			Y	-0-					-0-	
06		241	N	241	-0-	-0-	-0-			241	3			Y	-0-					-0-	
07		58	N	58	-0-	-0-	-0-			58	3			Y	-0-					-0-	
08		279	N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-	
09		240	N	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL.	DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	10224	PERF.	9941	-	9986		
04		940	N	940	-0-	-0-	-0-			939	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		910	N	910	-0-	-0-	-0-			909	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
06		690	X	528	-0-	-162	-0-			526	3		2	9	Y	2	2	1		-0-	
07		496	X	496	-0-	-0-	-0-			493	3		3	9	Y	3	2	1		1	
08		961	X	109	-0-	-852	-0-			107	3		2	9	Y	2	2	1		1	
09		930	X	252	-0-	-678	-0-			250	3		2	9	Y	2	2	1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR "B"		//CONT.//		102824													
		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		10025 PERF. 9787 - 9832	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			3
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	8	1			2
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			1
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-	1	1			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE		10/11/1995		TOTAL		DEPTH		10233 PERF. 9938 - 9996	
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	4	1			2
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	6	1			1
06		510 X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		713 X	35	-0-	-678	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		10271 PERF. 10016 - 10044	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		150 N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			1
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1			1
SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE		10/04/1995		TOTAL		DEPTH		10195 PERF. 9968 - 10012	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	8	1			3
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	Y	14	14	1			3
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08		651 N	418	-0-	-233	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3
09		720 N	506	-0-	-214	-0-	500	3	6	9	Y	5	6	1			2
SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE		09/21/1995		TOTAL		DEPTH		10195 PERF. 9880 - 9930	
04		480 N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			1
05		527 N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	5	1			1
06		720 N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		496 N	285	-0-	-211	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		450 N	166	-0-	-284	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1			1
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		10075 PERF. 9806 - 9838	
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	279	3	3	9	Y	3	3	1			1
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			1
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		279 N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		210 N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	1	1			-0-
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL		DEPTH		10520 PERF. 10280 - 10336	
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	9	1			3
05		651 N	477	-0-	-174	-0-	468	3	9	9	Y	8	9	1			2
06		630 N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1			2
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	2	1			1
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	3	8	9	Y	7	4	1			4
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1279	3	Y	5	36	1	34
05	1240 N	120	-0-	-1120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	6	1	28
06	1050 N	506	-0-	-544	-0-	39	1	460	3	Y	6			34
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	7			41
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	10	28	1	23
09	630 N	451	-0-	-179	-0-	35	1	395	3	Y	19	21	1	21
						21	9							
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414														
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990														
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582														
04	1320 X	723	-0-	-597	-0-	35	1	667	2	Y	19	31	1	29
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	6	30	1	5
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	Y	25			30
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	Y	28	48	1	10
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	2	Y	47			57
09	1650 N	888	-0-	-762	-0-	95	1	776	2	Y	15	45	1	27
						17	9							
SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420														
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10602	-	10632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	Y		15	20 1		20	
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	17 9	343 2	Y		2	15 1		7	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	2 9	704 2	Y		7			14	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	37 1	384 2	Y		9	19 1		4	
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	8 9	934 2	Y		25			29	
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	10 9	575 2	Y		10	25 1		14	
						11 9								
F. T.														
		WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10514	-	10572
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
F. T.														
		WELL #:		6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL	DEPTH	10710	PERF.10464	-	10522
04	1740 X	844	-0-	-896	-0-	42 1	783 2	Y		17	24 1		23	
05	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	19 9	1572 2	Y		4	23 1		4	
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	124 1	2102 2	Y		16			20	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	4 9	1094 2	Y		14	28 1		6	
08	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	112 1	1217 2	Y		23			29	
09	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	18 9	941 2	Y		10	25 1		14	
						126 1								
						15 9								
						104 1								
						25 9								
						115 1								
						11 9								
SBR														
		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL	DEPTH	10322	PERF. 9990	-	10045
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-			-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	35	-0-	-35	-0-	35 3			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-			-0-	
SBR														
		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10254	-	10324
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	9 1	182 3	Y		-0-			-0-	
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	9 1	94 3	Y		-0-			-0-	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1	409 3	Y		-0-			-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 3	Y		-0-			-0-	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	426 3	Y		-0-			-0-	
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	18 1	295 3	Y		-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	WELL #:		RRCID ->	157243	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10392	-	10450	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	35	28	1			10
									39	9									
05		372	N	228	-0-	-144	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	25	29	1			6
									28	9									
06		570	N	362	-0-	-208	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1			3
07		323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
08		337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
09		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
SBR						WELL #:	26	RRCID ->	157244	COMPL.	DATE	12/21/1995	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10197	-	10244	
04		180	N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05		496	N	377	-0-	-119	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06		291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08		372	N	226	-0-	-146	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09		300	N	174	-0-	-126	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	30	RRCID ->	157245	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10904	PERF.10612	-	10692	
04		511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
05		558	N	371	-0-	-187	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
06		490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
07		398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
08		372	N	337	-0-	-35	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
09		480	N	417	-0-	-63	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	24	RRCID ->	157246	COMPL.	DATE	12/19/1995	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.10051	-	10098	
04		545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		1054	N	634	-0-	-420	-0-	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		720	N	461	-0-	-259	-0-	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08		620	N	353	-0-	-267	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09		450	N	443	-0-	-7	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	76	RRCID ->	157247	COMPL.	DATE	11/23/1995	TOTAL	DEPTH	9903	PERF. 9638	-	9676	
04		300	N	215	-0-	-85	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	1	11	1			11
									1	9									
05		248	N	173	-0-	-75	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	1	3	1			9
									1	9									
06		416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	3					12
									3	9									
07		258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	3					15
									3	9									
08		262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	5	11	1			9
									6	9									
09		450	N	268	-0-	-182	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	11	10	1			10
									12	9									
SBR						WELL #:	21	RRCID ->	157262	COMPL.	DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.10168	-	10212	
04		728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	11	1			4
05		248	N	140	-0-	-108	-0-	-0-	126	3	14	9	Y	13	14	1			3
06		900	N	208	-0-	-692	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			2
07		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			2
08		596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	4	1			4
09		271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID -> 157264	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 9741	-	9778						
BRACKEN ET AL																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-			7 1	53 3	Y		2		7 1			4	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-			1 1	21 3	Y		-0-		2 1			2	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-			16 1	192 3	Y		2					4	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-			2 9	68 3	Y		2					6	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-			6 1	82 3	Y		3		5 1			4	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-			3 9	338 3	Y		8		6 1			6	
								30 1										
								9 9										
F.T.																		
		WELL #:		3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618	-	10679						
04	930 X	282	-0-	-648	-0-			13 1	252 2	Y		15		15 1			15	
05	961 X	246	-0-	-715	-0-			17 9	225 2	Y		3		16 1			2	
06	420 X	170	-0-	-250	-0-			18 1	152 2	Y		9					11	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-			3 9	238 2	Y		9		16 1			4	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-			8 1	535 2	Y		13					17	
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-			10 9	636 2	Y		9		18 1			8	
								27 1										
								10 9										
								46 1										
								14 9										
								77 1										
								10 9										
F.T.																		
		WELL #:		4	RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558	-	10617						
04	210 N	144	-0-	-66	-0-			7 1	133 2	Y		4		6 1			6	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-			4 9	335 2	Y		1		7 1			-0-	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			26 1	989 2	Y		11					11	
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-			1 9	622 2	Y		13		20 1			4	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			53 1	1001 2	Y		23					27	
09	1050 N	364	-0-	-686	-0-			12 9	316 2	Y		8		22 1			13	
								72 1										
								14 9										
								86 1										
								25 9										
								39 1										
								9 9										
SBR																		
		WELL #:		32	RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627	PERF.10432	-	10490						
04	450 N	419	-0-	-31	-0-			18 1	386 3	Y		14		11 1			4	
05	651 N	153	-0-	-498	-0-			15 9	130 3	Y		9		11 1			2	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-			13 1	451 3	Y		7		7 1			2	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-			10 9	381 3	Y		7		6 1			3	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-			26 1	319 3	Y		5		4 1			4	
09	480 N	426	-0-	-54	-0-			8 9	393 3	Y		8		8 1			4	
								22 1										
								8 9										
								20 1										
								6 9										
								24 1										
								9 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
F. T.					WELL #:	10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502			
04	2730 N	1752	-0-	-978	-0-	86 45 9	1 1 1	1621	2	Y	41	40	1	40	
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	212 10 9	1 1 1	2701	2	Y	9	43	1	6	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111 15 9	1 1 1	2076	2	Y	14			20	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60 15 9	1 1 1	520	2	Y	14	28	1	6	
08	2480 N	1617	-0-	-863	-0-	126 21 9	1 1 1	1470	2	Y	19			25	
09	2190 N	368	-0-	-1822	-0-	39 9 9	1 1 1	320	2	Y	8	21	1	12	
F. T.					WELL #:	7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE		03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538 - 10562			
04	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	49 34 9	1 1 1	932	2	Y	31	37	1	37	
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	142 8 9	1 1 1	1809	2	Y	7	37	1	7	
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	99 17 9	1 1 1	1862	2	Y	15			22	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	84 13 9	1 1 1	730	2	Y	12	27	1	7	
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	106 24 9	1 1 1	1235	2	Y	22			29	
09	1380 N	814	-0-	-566	-0-	87 11 9	1 1 1	716	2	Y	10	25	1	14	
F. T.					WELL #:	8	RRCID -> 157636	COMPL. DATE		02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542 - 10664			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
W. R.					WELL #:	2	RRCID -> 157976	COMPL. DATE		04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734			
04	14B DENY	419	-0-	419	1099	56	1	363	2	Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	260	-0-	260	1359	44	1	216	2	Y	-0-			-0-	
06	1675 X	316	-0-	-1359	-0-	46 8 9	1 1 1	262	2	Y	7	5	1	2	
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	40 8 9	1 1 1	70	2	Y	7	5	1	4	
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	48 7 9	1 1 1	119	2	Y	6	5	1	5	
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	49 8 9	1 1 1	112	2	Y	7	5	1	7	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676			
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	9	12	1	4
						10	9							
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	26	11	1	19
						29	9							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	Y	7	22	1	4
						8	9							
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25	1	61	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	30	1	69	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10356 - 10376			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439			
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040			
04	H15 VIOL	815	-0-	815	2110	815	3			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	358	-0-	358	2468	358	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL		DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	10	9	1	3
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	11	9	165	3	Y	11	12	1	2
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	17	1	307	3	Y	6	6	1	2
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	9	477	3	Y	7	6	1	3
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	7	5	1	5
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	9	439	3	Y	8	9	1	4
						8	9							
						27	1							
						9	9							

SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL		DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146	
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
06	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-

W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL		DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1	1
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	9	318	2	Y	2	1	1	2
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	66	1	138	2	Y	2	3	1	1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	1	1	1	1
08	372 N	31	-0-	-341	-0-	2	9	21	2	Y	1	1	1	1
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	9	1	36	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL		DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484	
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	368	3	4	9	Y	4	2	1	2
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	6	1	2

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500 SBR //CONT.// 102824 WELL #: 55		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
						RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	125	125	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	159	159	159	34	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 52		RRCID -> 158598	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369						
04	360 N	195	-0-	-165	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1					1
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4	1					1
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1					1
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4	1					2
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	8	5	1					5
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	7	8	1					4
SBR				WELL #: 45		RRCID -> 158599	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466						
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1					1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1					1
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1					1
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	347	3	7	9	Y	6	4	1					3
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1					3
SBR				WELL #: 48		RRCID -> 158600	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442								
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1					2
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1					1
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1					2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	8	7	1					3
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	8	6	1					5
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	12	1	189	3	Y	6	7	1					4
SBR				WELL #: 49		RRCID -> 158601	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378								
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	6	5	1					2
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1					1
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1					1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	9	7	1					3
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	10	7	1					6
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	11	12	1					5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824																	
SBR				WELL #:	54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10335 - 10366									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		275	N	275	-0-	-0-	-0-			12	1	262	3	Y	1		1	1			-0-	
										1	9											
05		279	N	90	-0-	-189	-0-			8	1	81	3	Y	1		1	1			-0-	
										1	9											
06		240	N	203	-0-	-37	-0-			11	1	189	3	Y	3		3	1			-0-	
										3	9											
07		253	N	253	-0-	-0-	-0-			13	1	236	3	Y	4		3	1			1	
										4	9											
08		160	N	160	-0-	-0-	-0-			9	1	148	3	Y	3		2	1			2	
										3	9											
09		210	N	38	-0-	-172	-0-			2	1	36	3	Y	-0-		1	1			1	

SBR						WELL #:	46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10346 - 10368							
04		270	N	42	-0-	-228	-0-			42	3		Y	-0-							-0-	
05		434	N	180	-0-	-254	-0-			180	3		Y	-0-							-0-	
06		186	N	186	-0-	-0-	-0-			186	3		Y	-0-							-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
08		186	N	71	-0-	-115	-0-			71	3		Y	-0-							-0-	
09		226	N	226	-0-	-0-	-0-			226	3		Y	-0-							-0-	

SBR						WELL #:	53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10345 - 10365							
04		90	N	24	-0-	-66	-0-			24	3		Y	-0-							-0-	
05		186	N	186	-0-	-0-	-0-			186	3		Y	-0-							-0-	
06		150	N	63	-0-	-87	-0-			63	3		Y	-0-							-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
08		186	N	84	-0-	-102	-0-			84	3		Y	-0-							-0-	
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-							-0-	

SBR						WELL #:	59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10450 - 10466							
04		240	N	190	-0-	-50	-0-			8	1	174	3	Y	7		5	1			2	
										8	9											
05		108	N	108	-0-	-0-	-0-			9	1	92	3	Y	6		7	1			1	
										7	9											
06		219	N	219	-0-	-0-	-0-			12	1	201	3	Y	5		5	1			1	
										6	9											
07		159	N	159	-0-	-0-	-0-			8	1	147	3	Y	4		3	1			2	
										4	9											
08		109	N	109	-0-	-0-	-0-			6	1	101	3	Y	2		2	1			2	
										2	9											
09		210	N	194	-0-	-16	-0-			11	1	177	3	Y	5		5	1			2	
										6	9											

SBR "B"						WELL #:	56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9994	PERF. 9818 - 9844							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			8			Y	-0-									-0-	
05		T. A.	37	-0-	37			45		37	3		Y	-0-							-0-	
06		T. A.	43	-0-	43			88		43	3		Y	-0-							-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			88					Y	-0-							-0-	
08		88 X	-0-	-0-	-88	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824												
SBR				WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL	DEPTH	10258	PERF. 9966 - 9976				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		420	N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4 1		1	
05		343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7 1		1	
06		448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8 1		2	
07		79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2 1		1	
08		341	N	66	-0-	-275	-0-	65	3	1	9	Y	1	1 1		1	
09		450	N	116	-0-	-334	-0-	115	3	1	9	Y	1	1 1		1	

SBR				WELL #:		60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10194 - 10232			
04		120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
05		279	N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-			-0-	
06		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10186 - 10216		
04		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
05		197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-	
06		240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-			-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-	
09		210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10020 - 10040			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		61	RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10360 - 10398		
04		390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-	
05		364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-	
06		204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-			-0-	
09		603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		68	RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.10410 - 10432		
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		66	RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10403 - 10425			
04		15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-	
05		226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	3 1		1	
06		246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3 1		1	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-	
08		T. A.		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	1 1		1	
09		T. A.		136	-0-	136	494	135	3	1	9	Y	1	1 1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	WELL #:	70	RRCID ->	159028	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.	10500	-	10520
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		457	N	457	-0-	-0-	-0-		20	1	420	3	Y	15	12	1			4
05		403	N	175	-0-	-228	-0-		17	9	151	3	Y	8	10	1			2
06		426	N	426	-0-	-0-	-0-		15	1	395	3	Y	7	7	1			2
07		511	N	511	-0-	-0-	-0-		23	1	476	3	Y	7	6	1			3
08		495	N	495	-0-	-0-	-0-		8	9	459	3	Y	7	5	1			5
09		420	N	330	-0-	-90	-0-		27	1	304	3	Y	6	7	1			4
									8	9									
									19	1									
									7	9									

SBR						WELL #:	38	RRCID ->	159068	COMPL.	DATE	04/08/1997	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.	10690	-	10716
04		322	N	322	-0-	-0-	-0-		14	1	289	3	Y	17	13	1			4
05		186	N	120	-0-	-66	-0-		19	9	97	3	Y	12	13	1			3
06		141	N	141	-0-	-0-	-0-		10	1	133	3	Y	-0-	1	1			2
07		315	N	315	-0-	-0-	-0-		13	9	298	3	Y	-0-	1	1			1
08		232	N	232	-0-	-0-	-0-		8	1	219	3	Y	-0-					1
09		223	N	223	-0-	-0-	-0-		17	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
									13	1									

SBR						WELL #:	63	RRCID ->	159070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.	10224	-	10244
04		505	N	505	-0-	-0-	-0-		502	3	3	9	Y	3	2	1			1
05		459	N	459	-0-	-0-	-0-		456	3	3	9	Y	3	3	1			1
06		336	N	336	-0-	-0-	-0-		333	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		218	N	218	-0-	-0-	-0-		216	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		465	N	158	-0-	-307	-0-		157	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					1

SBR						WELL #:	67	RRCID ->	159143	COMPL.	DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	10768	-	10794
04		270	N	233	-0-	-37	-0-		11	1	222	3	Y	-0-					-0-
05		248	N	128	-0-	-120	-0-		12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06		210	N	164	-0-	-46	-0-		9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07		201	N	201	-0-	-0-	-0-		11	1	190	3	Y	-0-					-0-
08		201	N	201	-0-	-0-	-0-		12	1	189	3	Y	-0-					-0-
09		181	N	181	-0-	-0-	-0-		10	1	171	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	71	RRCID ->	159447	COMPL.	DATE	07/07/1996	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.	10212	-	10260
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	62	-0-	-0-	62	62	62	62	3		Y	-0-						-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-						-0-
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-						-0-
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-						-0-

SBR						WELL #:	73	RRCID ->	159450	COMPL.	DATE	07/11/1996	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.	10334	-	10380
04		330	N	48	-0-	-282	-0-		46	3	2	9	Y	2	2	1			1
05		488	N	488	-0-	-0-	-0-		480	3	8	9	Y	7	7	1			1
06		309	N	309	-0-	-0-	-0-		306	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		109	N	109	-0-	-0-	-0-		108	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		860	N	860	-0-	-0-	-0-		853	3	7	9	Y	6	4	1			3
09		582	N	582	-0-	-0-	-0-		578	3	4	9	Y	4	5	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5 1		2
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5 1		1
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			1
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1 1		-0-
08		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445			
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4 1		2
05		589 N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4 1		1
06		330 N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3 1		1
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2 1		1
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	3 1		3
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5 1		2

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422			
04		330 N	157	-0-	-173	-0-	7	1	144	3	Y	5	4 1		2
							6	9							
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	8	8 1		2
							9	9							
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	5 1		1
							4	9							
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	6	5 1		2
							7	9							
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	8	5 1		5
							9	9							
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	7	8 1		4
							8	9							

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																													
										WELL #: 51										RRCID -> 160081										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10360										PERF.10149 - 10190									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																									
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	258	3	Y	10			8	1							3																																									
05		186 N	149	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-		11	9	125	3	Y	10			11	1							2																																									
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	484	3	Y	-0-			1	1							1																																									
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	365	3	Y	1			1	1							1																																									
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9															-0-																																									
09		510 N	448	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	280	3	Y	-0-			1	1							-0-																																									
												26	1	422	3	Y	-0-											-0-																																									

SBR										WELL #: 77										RRCID -> 160088										COMPL. DATE 08/13/1996										TOTAL DEPTH 10636										PERF.10385 - 10414																			
04		510 N	173	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	157	3	Y	8			7	1							3																																									
05		992 N	99	-0-	-0-	-893	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9	82	3	Y	8			9	1							2																																									
06		360 N	243	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	230	3	Y	-0-			1	1							1																																									
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	309	3	Y	-0-											1																																									
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	133	3	Y	-0-			1	1							-0-																																									
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	503	3	Y	-0-											-0-																																									

SBR										WELL #: 78										RRCID -> 160089										COMPL. DATE 08/29/1996										TOTAL DEPTH 10742										PERF.10546 - 10570																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									

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

SBR										WELL #: 82										RRCID -> 160124										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10830										PERF.10493 - 10522									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									

SWR "B"										WELL #: 2										RRCID -> 160164										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10751										PERF.10450 - 10485									
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	153	2	Y	-0-											-0-																																									
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	Y	-0-											-0-																																									
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-											-0-																																									
08		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											-0-																																									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "C"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 X	293	-0-	-367	-0-	15 3	1 9	275	2	Y	3			23
05	682 X	399	-0-	-283	-0-	29 3	1 9	367	2	Y	3			26
06	660 X	501	-0-	-159	-0-	25 6	1 9	470	2	Y	5			31
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	1	292	2	Y	-0-			31
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	20 1	1	274	2	Y	-0-			31
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	38 6	1 9	395	2	Y	5			36

SBR				WELL #:	79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988			
04	1020 N	208	-0-	-812	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
05	1240 N	207	-0-	-1033	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289				
04	540 N	216	-0-	-324	-0-	9 8	1 9	199	3	Y	7	6 1		2
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	2 1		1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	294	3	Y	4	4 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"				WELL #:	1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832				
04	14B DENY	150	-0-	150	966	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	1369 X	403	-0-	-966	-0-	29	1	374	2	Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	383	2	Y	2			2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	1	157	2	Y	-0-			2
08	403 N	95	-0-	-308	-0-	6 1	1	89	2	Y	-0-			2
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	12 1	1 9	125	2	Y	1			3

SBR				WELL #:	84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792				
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	179	3	Y	10	8 1		3
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	7 1	1	65	3	Y	7	8 1		2
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	13 8	1 9	223	3	Y	3	4 1		1
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	281	3	Y	5	4 1		2
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	273	3	Y	4	3 1		3
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	10 4	1 9	158	3	Y	3	4 1		2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	12	10	1		3
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	9	117	3	Y	9	10	1		2
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	10	9	295	3	Y	8	8	1		2
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	8	7	1		3
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	9	268	3	Y	7	5	1		5
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	16	1	292	3	Y	8	9	1		4
						8	9								
						18	1								
						9	9								
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392															
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	7	6	1		2
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	8	9	179	3	Y	12	12	1		2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	5	5	1		2
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	9	298	3	Y	4	4	1		2
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	14	1	132	3	Y	3	2	1		3
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	9	148	3	Y	3	4	1		2
						17	1								
						4	9								
						8	1								
						3	9								
						9	1								
						3	9								
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702															
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	20	18	1		7
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	22	9	257	3	Y	17	20	1		4
06	1770 N	742	-0-	-1028	-0-	26	1	677	3	Y	23	22	1		5
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	19	9	665	3	Y	20	18	1		7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	22	15	1		14
09	750 N	450	-0-	-300	-0-	25	9	408	3	Y	15	18	1		11
						24	9								
						25	1								
						17	9								
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516															
04	870 N	335	-0-	-535	-0-	16	1	300	2	Y	17	26	1		9
05	806 N	225	-0-	-581	-0-	19	9	196	2	Y	13	10	1		12
06	600 N	163	-0-	-437	-0-	15	1	152	2	Y	3	13	1		2
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	9	382	2	Y	6	4	1		4
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	4	4	1		4
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	9	233	2	Y	3	3	1		4
						34	1								
						7	9								
						33	1								
						4	9								
						22	1								
						3	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						AMT	CODE	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	2				13
						2	9								
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	23	1	298	2	Y	2				15
						2	9								
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	5				20
						6	9								
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-				20
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-				20
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	4				24
						4	9								
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382															
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	7	1	138	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218															
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	14	11	1		4
						15	9								
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	8	10	1		2
						9	9								
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	5	5	1		2
						6	9								
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4	3	1		3
						4	9								
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	249	3	Y	4	5	1		2
						4	9								
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587															
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	15	20	1		7
						17	9								
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	24	1	117	2	Y	16	10	1		13
						18	9								
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	28	1	157	2	Y	4	14	1		3
						4	9								
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	152	2	Y	5	4	1		4
						6	9								
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	50	1	116	2	Y	3	3	1		4
						3	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764					
04	160 N		160	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	Y	4	4 1		1				
05	155 N		67	-0-	-88	-0-	4 9 6 1	57 3	Y	4	4 1		1				
06	270 N		154	-0-	-116	-0-	4 9 8 1	144 3	Y	2	2 1		1				
07	126 N		126	-0-	-0-	-0-	2 9 7 1	118 3	Y	1	1 1		1				
08	62 N		20	-0-	-42	-0-	1 9	19 3	Y	-0-	1 1		-0-				
09	150 N		-0-	-0-	-150	-0-	1 1		Y	-0-			-0-				
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520					
04	360 N		260	-0-	-100	-0-	11 1 11 9	238 3	Y	10	8 1		3				
05	248 N		104	-0-	-144	-0-	9 1 8 9	87 3	Y	7	8 1		2				
06	420 N		266	-0-	-154	-0-	14 1 9 9	243 3	Y	8	8 1		2				
07	428 N		428	-0-	-0-	-0-	22 1 12 9	394 3	Y	11	9 1		4				
08	315 N		315	-0-	-0-	-0-	17 1 12 9	286 3	Y	11	8 1		7				
09	401 N		401	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	365 3	Y	13	14 1		6				
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
06	14B2 EXT		1845	-0-	1845	1845	1845 2			Y	-0-		4				
07	6573 X		4728	-0-	-1845	-0-	4728 2			Y	-0-		4				
08	1000 X		1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-		4				
09	1860 X		150	-0-	-1710	-0-	150 2			Y	-0-		4				
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104					
04	410 N		410	-0-	-0-	-0-	402 3	8 9	Y	7	6 1		2				
05	434 N		424	-0-	-10	-0-	415 3	9 9	Y	8	8 1		2				
06	540 N		290	-0-	-250	-0-	288 3	2 9	Y	2	3 1		1				
07	61 N		61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1	1 1		1				
08	434 N		156	-0-	-278	-0-	155 3	1 9	Y	1	1 1		1				
09	300 N		-0-	-0-	-300	-0-			Y	1	1 1		1				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646	
WR "A"		WELL #:		1							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	13	11 1	13
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	14 9	100 2	Y	18		31
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	13 1		Y	-0-	30 1	1
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	20 9	47 2	Y	2	2 1	1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 9	121 2	Y	4	3 1	2
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	4	3 1	3
						4 9					
						23 1					
						4 9					

SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902	
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	Y	-0-		5
05	279 X	187	-0-	-92	-0-	17 1	170 3	Y	-0-		5
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	47 1	400 3	Y	-0-		5
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36 1	250 3	Y	-0-		5
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		5
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	19 1	342 3	Y	-0-		5

SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717	
04	H15 VIOL	263	-0-	263	2831	12 1	251 3	Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	369	-0-	369	3200	34 1	335 3	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	628	-0-	628	3828	66 1	562 3	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	310	-0-	310	4138	39 1	271 3	Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	313	-0-	313	4451	16 1	297 3	Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	118	-0-	118	4569	6 1	112 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		21
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		21
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	41 1	349 3	Y	-0-		21
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		21
08	279 X	159	-0-	-120	-0-	8 1	151 3	Y	-0-		21
09	390 X	92	-0-	-298	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		21

SBR		WELL #:		101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730	
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	10 1	213 3	Y	-0-		18
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		18
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28 1	242 3	Y	-0-		18
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 3	Y	-0-		18
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		18
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	12 1	215 3	Y	-0-		18

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.// 00256 500 102824 WELL #: 97		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		-0-	15 14 9	315 3	Y		13	10 1					4
05	403 N	244	-0-	-0-	-159		-0-	21 15 9	208 3	Y		14	15 1					3
06	420 N	394	-0-	-0-	-26		-0-	21 7 9	366 3	Y		6	7 1					2
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-		-0-	18 6 9	317 3	Y		5	5 1					2
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-		-0-	18 7 9	299 3	Y		6	4 1					4
09	390 N	344	-0-	-0-	-46		-0-	19 7 9	318 3	Y		6	7 1					3
SBR				WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-		-0-	401 3		Y		-0-						-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	215 3		Y		-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	-0-	162		162	162 3		Y		-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		162			Y		-0-						-0-
HUFF				WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						2
06	14B2 EXT	1263	-0-	-0-	1263		1263	1263 2		Y		-0-						2
07	2902 X	1639	-0-	-0-	-1263		-0-	1639 2		Y		-0-						2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-						2
09	1260 N	524	-0-	-0-	-736		-0-	524 2		Y		-0-						2
WR "A"				WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613						
04	420 N	178	-0-	-0-	-242		-0-	8 24 9	146 2	Y		22	26 1					35
05	248 N	53	-0-	-0-	-195		-0-	4 17 9	32 2	Y		15						50
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150		-0-	16 4 9	116 2	Y		1	49 5 1					2
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-		-0-	16 4 9	116 2	Y		4	5 1					1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		-0-	5 7 9	69 2	Y		6	4 1					3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		-0-	15 6 9	121 2	Y		5	4 1					4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	361	-0-	361	1272	361	3			Y	-0-			-0-
05		1792 N	520	-0-	-1272	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1	1
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1	1
08		527 N	390	-0-	-137	-0-	379	3	11	9	Y	10	6	1	5
09		390 N	341	-0-	-49	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1	4

SWR				WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622			
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	14	1	91	2	Y	8	12	1	4
							9	9							
05		217 N	116	-0-	-101	-0-	17	1	85	2	Y	13	7	1	10
							14	9							
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1	2
							3	9							
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	26	1	65	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	24	1	55	2	Y	3	2	1	3
							3	9							

SWR				WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834			
04		244 X	244	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	11	16	1	6
							12	9							
05		403 X	287	-0-	-116	-0-	45	1	219	2	Y	21	11	1	16
							23	9							
06		390 X	276	-0-	-114	-0-	40	1	224	2	Y	11	22	1	5
							12	9							
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	Y	8	7	1	6
							9	9							
08		279 N	177	-0-	-102	-0-	48	1	120	2	Y	8	7	1	7
							9	9							
09		270 N	159	-0-	-111	-0-	46	1	105	2	Y	7	6	1	8
							8	9							

SWR				WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980			
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	Y	16	8	1	12
							18	9							
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	18	1	103	2	Y	48	45	1	15
							53	9							
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	85	2	Y	65	42	1	38
							72	9							
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	32	1	79	2	Y	33	34	1	37
							36	9							
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	95	2	Y	45	35	1	47
							50	9							

WR "A"				WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9	Y	3			5
07	3514 X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2			Y	-0-			5
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			5
09	1800 X	564	-0-	-1236	-0-	564	2			Y	-0-			5

SBR				WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845			
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			14
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			14
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-			14
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-			14
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			14
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-			14

SWR "H"				WELL #:	4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912			
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	17	1	323	2	Y	1			13
						1	9							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	27	1	345	2	Y	2			15
						2	9							
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	5			20
						6	9							
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-			20
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			20
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	33	1	350	2	Y	5			25
						6	9							

WR "A"				WELL #:	11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563				
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	11	6	1	5
						12	9							
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	24			29
						26	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	30	26	1	5
						33	9							
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	33	23	1	15
						36	9							
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	Y	81	52	1	44
						89	9							

SBR				WELL #:	99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR			//CONT.// 00256 500 102824			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
			WELL #: 87			RRCID -> 161493			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-			8 9	1 9	165	3	Y	8	7	1			3
05	279	N	107	-0-	-172	-0-			9 1	1 1	88	3	Y	9	10	1			2
06	450	N	332	-0-	-118	-0-			10 9	1 9	308	3	Y	5	5	1			2
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-			18 6	1 9	405	3	Y	6	6	1			2
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-			23 7	1 9	408	3	Y	8	5	1			5
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-			25 9	1 9	394	3	Y	7	8	1			4
									24 8	1 9									
SBR			WELL #: 106			RRCID -> 161608			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452				
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-			10 15	1 9	221	3	Y	14	11	1			4
05	155	N	101	-0-	-54	-0-			8 9	1 9	84	3	Y	8	10	1			2
06	360	N	319	-0-	-41	-0-			17 6	1 9	296	3	Y	5	5	1			2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-			16 4	1 9	275	3	Y	4	4	1			2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-			20 6	1 9	320	3	Y	5	4	1			3
09	330	N	211	-0-	-119	-0-			12 4	1 9	195	3	Y	4	5	1			2
SBR			WELL #: 104			RRCID -> 161612			COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921						
04	300	N	52	-0-	-248	-0-			2 1	1 1	50	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-			13 1	1 1	127	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-			40 1	1 1	338	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-			21 1	1 1	147	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 102			RRCID -> 161616			COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-			27 1	1 1	228	3	Y	-0-					2
07	T. A.		53	-0-	53	-0-		53	7 1	1 1	46	3	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		53					Y	-0-					2
09	T. A.		131	-0-	131	-0-		184	7 1	1 1	124	3	Y	-0-					2
SWR "H"			WELL #: 6			RRCID -> 161654			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
04	300	N	188	-0-	-112	-0-			9 1	1 9	178	2	Y	1					9
05	279	N	198	-0-	-81	-0-			14 1	1 1	183	2	Y	1					10
06	120	N	108	-0-	-12	-0-			1 5	1 9	102	2	Y	1					11
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	56	2	Y	-0-					11
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-			20 1	1 1	278	2	Y	-0-					11
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-			25 6	1 9	266	2	Y	5					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	1200	-0-	-750	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1	87
						98	9							
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	23	39	1	71
						25	9							
08	1240 X	748	-0-	-492	-0-	49	1	695	2	Y	4	37	1	38
						4	9							
09	1260 X	936	-0-	-324	-0-	84	1	819	2	Y	30	39	1	29
						33	9							
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764														
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	9	6	1	5
						10	9							
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	4	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792														
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-			15
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			15
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			15
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-			15
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			15
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			15
SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048														
04	H15 VIOL	444	-0-	444	2121	444	3			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	390	-0-	390	2511	390	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	265	-0-	265	2776	258	3	7	9	Y	6	5	1	1
07	14B DENY	163	-0-	163	2939	161	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	H15 VIOL	127	-0-	127	3066	124	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	H15 VIOL	128	-0-	128	3194	127	3	1	9	Y	1	2	1	1
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496														
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	377	-0-	377	510	377	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL		DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	1		2
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2			Y	-0-		2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913					Y	-0-		2
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2			Y	-0-		2
SBR				WELL #:	114	RRCID -> 162026	COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL		DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756	
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-		13
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-		13
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-		13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-		13
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		13
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		13
SWR "B"				WELL #:	6	RRCID -> 162044	COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL		DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598	
04	750	X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	8
							19	9						
05	868	X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	7
							7	9						
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	107	2	Y	5	10	2
							6	9						
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	9	6	5
							10	9						
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	15	2	Y	2	3	4
							2	9						
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	65	2	Y	3	3	4
							3	9						
WR "K"				WELL #:	6	RRCID -> 162046	COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516	
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	17	1	285	2	Y	47	54	28
							52	9						
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	57	2	Y	81	32	77
							89	9						
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	1	1	43	2	Y	19	39	57
							21	9						
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	4	22	39
							4	9						
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	20	21
							2	9						
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	13	20	14
							14	9						
SWR "B"				WELL #:	5	RRCID -> 162047	COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540	
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	25	1	481	2	Y	14	19	7
							15	9						
05	775	N	299	-0-	-476	-0-	21	1	265	2	Y	12	8	11
							13	9						
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	7	15	3
							8	9						
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	3	3
							3	9						
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	13	9	7
							14	9						
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	11	8	10
							12	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"		//CONT.//		102824	RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543	
		WELL #:		5	RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	630 X	267	-0-	-363	-0-	13 31	1 9	223	2	Y	28	24	1	17
05	372 X	35	-0-	-337	-0-	1 15	1 9	19	2	Y	14	17	1	14
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	7	1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

SWR "B"		WELL #:		8	RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518	
04	1050 N	632	-0-	-418	-0-	30 40	1 9	562	2	Y	36	48	1	17
05	744 N	412	-0-	-332	-0-	28 31	1 9	353	2	Y	28	20	1	25
06	870 N	367	-0-	-503	-0-	18 11	1 9	338	2	Y	10	29	1	6
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	274	2	Y	11	9	1	8
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	602	2	Y	10	9	1	9
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	817	2	Y	10	8	1	11

SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	326	3	Y	11	9	1	3
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	13 10	1 9	128	3	Y	9	10	1	2
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	428	3	Y	7	7	1	2
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	281	3	Y	4	4	1	2
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	310	3	Y	6	4	1	4
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	17 6	1 9	277	3	Y	5	6	1	3

SBR		WELL #:		110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443	
04	360 N	134	-0-	-226	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	13	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	RRCID -> 162056		COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768				
SBR				WELL #:	116														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		275	N	275	-0-	-0-	-0-			12	1	262	3	Y	1	1	1		-0-
05		279	N	96	-0-	-183	-0-			9	1	86	3	Y	1	1	1		-0-
06		469	N	469	-0-	-0-	-0-			26	1	442	3	Y	1	1	1		-0-
07		510	N	510	-0-	-0-	-0-			27	1	482	3	Y	1	1	1		-0-
08		421	N	421	-0-	-0-	-0-			24	1	397	3	Y	-0-				-0-
09		480	N	347	-0-	-133	-0-			20	1	326	3	Y	1	1	1		-0-
										1	9								

SBR				WELL #:		115	RRCID -> 162063		COMPL.		DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.10800		- 10824	
04		664	N	664	-0-	-0-	-0-			30	1	634	3	Y	-0-				-0-
05		372	N	343	-0-	-29	-0-			31	1	312	3	Y	-0-				-0-
06		840	N	609	-0-	-231	-0-			64	1	545	3	Y	-0-				-0-
07		474	N	474	-0-	-0-	-0-			59	1	415	3	Y	-0-				-0-
08		341	N	22	-0-	-319	-0-			1	1	21	3	Y	-0-				-0-
09		600	N	331	-0-	-269	-0-			17	1	314	3	Y	-0-				-0-

SWR				WELL #:		6	RRCID -> 162065		COMPL.		DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10696		- 10720	
04		109	N	109	-0-	-0-	-0-			13	1	87	2	Y	8	10	1		4
05		124	N	79	-0-	-45	-0-			12	1	58	2	Y	8	5	1		7
06		120	N	117	-0-	-3	-0-			15	1	87	2	Y	14	16	1		5
07		86	N	86	-0-	-0-	-0-			15	9								
08		107	N	107	-0-	-0-	-0-			23	1	39	2	Y	22	14	1		13
09		120	N	111	-0-	-9	-0-			24	9								
										27	1	66	2	Y	13	13	1		13
										14	9								
										28	1	64	2	Y	17	13	1		17
										19	9								

HUFF				WELL #:		7	RRCID -> 162262		COMPL.		DATE	03/02/1997	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.11263		- 11277	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	1499	X		1499	-0-	-0-	-0-			1499	2		Y	-0-					-0-
08	1357	X		1357	-0-	-0-	-0-			1357	2		Y	-0-					-0-
09	950	N		950	-0-	-0-	-0-			950	2		Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL.		DATE	03/19/1997	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.10932		- 10960	
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL		713	-0-	713	741			36	1	677	3	Y	-0-				-0-
09	H15	VIOL		393	-0-	393	1134			21	1	372	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	14B DENY	1279	-0-	1279	1279	1279	2					1
07	14B DENY	1978	-0-	1978	3257	1978	2					1
08	14B DENY	3187	-0-	3187	6444	3187	2					1
09	14B DENY	1303	-0-	1303	7747	1303	2					1

SWR "B"		WELL #:		11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750	
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	19	1	351	2	Y	23	27 1
						25	9					
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	16	1	207	2	Y	21	13 1
						23	9					
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	6	1	114	2	Y	12	24 1
						13	9					
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	33	20 1
						36	9					
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	32	26 1
						35	9					
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	Y	23	20 1
						25	9					

SWR "D"		WELL #:		3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875	
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1 1
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1 1
						2	9					
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	9	7 1
						10	9					
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	Y	6	5 1
						7	9					
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	60	1	149	2	Y	8	6 1
						9	9					
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	42	1	97	2	Y	8	6 1
						9	9					

SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	Y	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	11	1	178	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	13 7	1 9	273	3	Y	6	4	1			2
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	12 4	1 9	119	3	Y	4	5	1			1
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	376	3	Y	1	1	1			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	14 1	1	225	3	Y	-0-					-0-
WR "K"				WELL #:	8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500			
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	495	2	Y	75	95	1			44
05	558 N	209	-0-	-349	-0-	7 1	1	84	2	Y	107	48	1			103
06	660 N	62	-0-	-598	-0-	118 8	9 2	54	9	Y	49	53	1			99
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	1	302	2	Y	17	41	1			75
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 9	1									
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	1	336	2	Y	7	42	1			40
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8 9	1									
						35 1	1	345	2	Y	45	47	1			38
						50 9										
WR "K"				WELL #:	9	RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540				
04	480 N	327	-0-	-153	-0-	16 3	1 9	277	2	Y	31	32	1			19
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	34 1	1	161	2	Y	67	22	1			64
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	74 9	1									
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	1	35	2	Y	20	33	1			51
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	22 9	1									
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	1	126	2	Y	3	19	1			35
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 9	1									
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	1	242	2	Y	2	19	1			18
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 9	1									
						18 1	1	179	2	Y	12	18	1			12
						13 9										
SWR "B"				WELL #:	14	RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488			
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	10 6	1 9	180	2	Y	5	12	1			4
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	3 1	1	34	2	Y	2	3	1			3
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 9	1									
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	1	238	2	Y	6	7	1			2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 9	1									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	1	221	2	Y	9	6	1			5
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10 9	1									
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	1	588	2	Y	10	8	1			7
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 9	1									
						53 1	1	558	2	Y	7	6	1			8
						8 9										
WHITEHURST				WELL #:	3	RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032				
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13					14
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	21	1			3
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2	9	Y	2					5
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	11	1			8
08	744 N	184	-0-	-560	-0-	178	3	6	9	Y	5					13
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	11	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	10	1	204	3	Y	-0-			-0-			
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-			
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	21	1	366	3	Y	11	10	1	1			
						12	9										
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	16	11	1	6			
						18	9										
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	13	10	1	9			
						14	9										
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	13	15	1	7			
						14	9										
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144					
04	T. A.	107	-0-	107	971	5	1	98	3	Y	4	4	1	1			
						4	9										
05	1003 X	32	-0-	-971	-0-	3	1	27	3	Y	2	2	1	1			
						2	9										
06	390 N	90	-0-	-300	-0-	5	1	82	3	Y	3	3	1	1			
						3	9										
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-			
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216			
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-	1	1	-0-			
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382					
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			-0-			
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-			
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-			-0-			
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-			
08	744 N	439	-0-	-305	-0-	439	3			Y	-0-			-0-			
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	3			Y	-0-			-0-			
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594			
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			6			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			6			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			6			
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			6			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			6			
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	4			10			
						4	9										
SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-			
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-			-0-			
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-			-0-			
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-		
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WR "A"		WELL #:		15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624				
04		180 N	41	-0-	-139	-0-	2	1	35	2	Y	4	14	1	22		
							4	9									
05		279 N	108	-0-	-171	-0-	10	1	75	2	Y	21			43		
							23	9									
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	41	1	2		
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	7	7	1	2		
							8	9									
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	30	19	1	13		
							33	9									
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	38	27	1	24		
							42	9									

SBR		WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386				
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1	2		
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1	1		
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1	1		
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1	1		
08		341 N	151	-0-	-190	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1	1		
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	2	1	1		

SBR		WELL #:		137	RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278				
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	11	9	1	3		
							12	9									
05		248 N	163	-0-	-85	-0-	14	1	138	3	Y	10	11	1	2		
							11	9									
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	8	8	1	2		
							9	9									
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	4	4	1	2		
							4	9									
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	6	4	1	4		
							7	9									
09		540 N	337	-0-	-203	-0-	19	1	312	3	Y	5	6	1	3		
							6	9									

SBR		WELL #:		140	RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354				
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-		
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-		
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-		
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.// 102824													
SBR			WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
05		186	N	104	-0-	-82	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
06		330	X	113	-0-	-217	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
07		114	X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
08		341	X	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
09		120	X	76	-0-	-44	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
SBR				WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL		DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
04		90	N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
06		92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07		95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
08		62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
09		90	N	17	-0-	-73	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
SBR				WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL		DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122	
04		420	N	341	-0-	-79	-0-	-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1	2
05		527	N	201	-0-	-326	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1	1
07		172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		186	N	128	-0-	-58	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1	2
09		330	N	151	-0-	-179	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1	1
SBR				WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298	
04		90	N	85	-0-	-5	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		93	N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	1	1	-0-
06		300	N	176	-0-	-124	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09		180	N	164	-0-	-16	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR				WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL		DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120	
04		1020	N	960	-0-	-60	-0-	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1	4
05		1457	N	553	-0-	-904	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1	2
06		1320	N	254	-0-	-1066	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1	1
07		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		558	N	233	-0-	-325	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		240	N	158	-0-	-82	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1	1
SBR				WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL		DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626	
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		34					Y	-0-			-0-
SBR				WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
04		683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1	4
05		374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1	3
06		405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1	2
07		57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1	1
08		372	N	91	-0-	-281	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3	2	1	2
09		420	N	241	-0-	-179	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	2	1	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		WELL #:		102824 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	9	7	1		3
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	10	9	94	3	Y	6	7	1		2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	9	163	3	Y	6	6	1		2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	3	3	1		2
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	9	221	3	Y	7	5	1		4
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	3	9	94	3	Y	4	5	1		3
						6	1								
						4	9								
SBR		WELL #:		152	RRCID -> 163192	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382			
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	5	4	1		1
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	6	9	133	3	Y	5	5	1		1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	5	5	1		1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	6	5	1		2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6	9	444	3	Y	8	5	1		5
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	7	8	1		4
						7	9								
						27	1								
						9	9								
						22	1								
						8	9								
SBR		WELL #:		149	RRCID -> 163193	COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386					
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	7	5	1		2
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	80	3	Y	6	7	1		1
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	9	218	3	Y	4	4	1		1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	5	4	1		2
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	9	202	3	Y	4	3	1		3
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	4	5	1		2
						6	9								
						12	1								
						4	9								
						16	1								
						4	9								
SBR		WELL #:		146	RRCID -> 163195	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762			
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	8	6	1		2
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	9	9	219	3	Y	8	8	1		2
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	15	14	1		3
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9	9	460	3	Y	14	12	1		5
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	12	9	1		8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	17	9	324	3	Y	13	14	1		7
						26	1								
						15	9								
						23	1								
						13	9								
						20	1								
						14	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-			20 14 9	1	411	3	Y	13	10	1			4
05	248 N	219	-0-	-29	-0-			19 15 9	1	185	3	Y	14	15	1			3
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-			27 8 9	1	454	3	Y	7	8	1			2
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-			30 9 9	1	523	3	Y	8	7	1			3
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-			23 8 9	1	374	3	Y	7	5	1			5
09	480 N	421	-0-	-59	-0-			24 8 9	1	389	3	Y	7	8	1			4
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266																		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-			259 10 9	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	217 N	120	-0-	-97	-0-			117 19 9	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	150 N	113	-0-	-37	-0-			111 14 9	3	2	9	Y	-0-	2	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	9	Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-			122 12 9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-			235 11 9	3	4	9	Y	4	3	1			1
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592																		
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-			25 10 9	1	164	2	Y	9	11	1			4
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-			36 19 9	1	176	2	Y	17	8	1			13
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-			43 14 9	1	242	2	Y	13	21	1			5
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-			43 15 9	1	76	2	Y	14	10	1			9
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-			63 12 9	1	156	2	Y	11	10	1			10
09	300 N	169	-0-	-131	-0-			48 11 9	1	110	2	Y	10	8	1			12
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456																		
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-			13 12 9	1	274	3	Y	11	8	1			3
05	279 N	167	-0-	-112	-0-			14 11 9	1	142	3	Y	10	11	1			2
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-			17 6 9	1	289	3	Y	5	5	1			2
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-			29 9 9	1	519	3	Y	8	7	1			3
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-			21 8 9	1	350	3	Y	7	5	1			5
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-			18 4 9	1	291	3	Y	4	6	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 147		RRCID -> 163384	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	568 N	309	-0-	-259	-0-	14 6	1 9	289	3	Y	5	4 1				1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	138	3	Y	5	5 1				1
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	123	3	Y	1	1 1				1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	413	3	Y	3	3 1				1
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	249	3	Y	3	2 1				2
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	364	3	Y	2	3 1				1

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571	COMPL. DATE 05/28/1997	TOTAL	DEPTH	10140	PERF. 9946	- 9980						
04	14B DENY	66	-0-	66	1271	66 3			Y	-0-						-0-
05	H15 VIOL	50	-0-	50	1321	50 3			Y	-0-						-0-
06	400 N	164	-0-	-236	1085	163 3	1 9		Y	1	1 1					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1085				Y	-0-						-0-

SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130						
04	960 N	425	-0-	-535	-0-	417 3	8 9		Y	7	6 1					2
05	1178 N	266	-0-	-912	-0-	260 3	6 9		Y	5	6 1					1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	1	1 1					1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-	1 1					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			Y	-0-						-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			Y	-0-						-0-

SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466						
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460 3	7 9		Y	6	6 1					2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 3	7 9		Y	6	7 1					1
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	6 9		Y	5	5 1					1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9		Y	1	1 1					1
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615 3	4 9		Y	4	3 1					2
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	537 3	3 9		Y	3	3 1					2

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10074	- 10084						
04	570 N	243	-0-	-327	-0-	241 3	2 9		Y	2	1 1					1
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	328 3	3 9		Y	3	3 1					1
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	151 3	1 9		Y	1	2 1					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	326 3	4 9		Y	4	2 1					2
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 3	3 9		Y	3	4 1					1

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL	DEPTH	10060	PERF. 9914	- 9938						
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			Y	-0-						-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-						-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3			Y	-0-						-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		160	RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10317	-	10346
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		510 N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
08		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-		-0-
09		510 N	166	-0-	-344	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		159	RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9782	-	9818
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11 1	4
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10 1	2
06		780 N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6 1	2
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	2 1	1
08		434 N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		450 N	128	-0-	-322	-0-	127	3	1	9	Y	1	1 1	1
SBR		WELL #:		155	RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10903	PERF.10662 - 10682
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	93	3	Y	7	7 1	1
							8	9						
06		300 N	206	-0-	-94	-0-	11	1	192	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2 1	2
							3	9						
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	191	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
SBR		WELL #:		148	RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL	DEPTH	10370	PERF.10118	-	10150
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	H15	VIOL	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		172	RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10585	PERF.10302 - 10322
04		690 N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3 1	1
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6 1	1
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3	9	Y	3	2 1	1
09		210 N	137	-0-	-73	-0-	135	3	2	9	Y	2	2 1	1
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11153	-	11178
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
09	14B	DENY	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-		9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	156	RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10872	-	10896
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-		8 1	76	3	Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		T. A.	79	-0-	79	79		10 1	69	3	Y	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			5

SBR				WELL #:	173	RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10008	-	10050
04		870 N	67	-0-	-803	-0-	66 3		1 9	Y	1		1 1		1
05		1364 N	126	-0-	-1238	-0-	125 3		1 9	Y	1		2 1		-0-
06		270 N	133	-0-	-137	-0-	132 3		1 9	Y	1		1 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 3		1 9	Y	1		1 1		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 3		3 9	Y	3		2 1		1

SBR				WELL #:	170	RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL	DEPTH	10177	PERF. 9966	-	10006
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	459 3		4 9	Y	4		3 1		1
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	291 3		7 9	Y	6		6 1		1
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3		6 9	Y	5		5 1		1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 3		1 9	Y	1		1 1		1
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	260 3		3 9	Y	3		2 1		2
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		1 1		1

ZR UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306	-	10337
04		270 X	148	-0-	-122	-0-	146 3		2 9	Y	2				3
05		248 X	197	-0-	-51	-0-	189 3		8 9	Y	7		5 1		5
06		T. A.	212	-0-	212	212	208 3		4 9	Y	4		6 1		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	212				Y	-0-				3
08		T. A.	58	-0-	58	270	58 3			Y	-0-				3
09		323 X	53	-0-	-270	-0-	52 3		1 9	Y	1		4 1		-0-

SWR "H"				WELL #:	14	RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10710	-	10720
04		270 N	183	-0-	-87	-0-	9 1		173 2	Y	1				9
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	16 1		210 2	Y	2				11
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	11 1		209 2	Y	-0-				11
07		DLQ G-10	92	-0-	92	92	8 1		84 2	Y	-0-				11
08		DLQ G-10	445	-0-	445	537	30 1		415 2	Y	-0-				11
09		DLQ G-10	133	-0-	133	670	12 1		121 2	Y	-0-				11

SWR "H"				WELL #:	7	RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10730	-	10750
04		390 N	169	-0-	-221	-0-	8 1		160 2	Y	1				10
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	18 1		227 2	Y	3				13
06		240 N	32	-0-	-208	-0-	2 1		29 2	Y	1				14
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1		152 2	Y	-0-				14
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	14 1		194 2	Y	-0-				14
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1		281 2	Y	6				20

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																													
										WELL #: 174										RRCID -> 164087										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10230										PERF. 9978 - 10002									
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		DISPOSITIONS		*		C		COND PROD		*		DISPOSITIONS		*		EOM BALANCE																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-							-0-																																									

SBR										WELL #: 150										RRCID -> 164101										COMPL. DATE 06/16/1997										TOTAL DEPTH 10050										PERF. 9706 - 9730																			
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		3	9	Y	3	3	1	1	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1																																								
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		3	9	Y	3	3	1	1	3	3	1	1	1	1	1	1	1																																									
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		2	9	Y	2	2	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1																																									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-									-0-																																									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3		3	9	Y	3	2	1	1	3	2	1	1	1	1	1	1	1																																									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		1	9	Y	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																									

SBR										WELL #: 175										RRCID -> 164342										COMPL. DATE 07/21/1997										TOTAL DEPTH 10250										PERF.10040 - 10070																			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
08	H15	VIOL	19	-0-	19	19	19	3		19	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-									-0-																																									

SBR										WELL #: 162										RRCID -> 164351										COMPL. DATE 08/07/1997										TOTAL DEPTH 10480										PERF.10224 - 10264																			
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3				Y	-0-			-0-									-0-																																									

SBR										WELL #: 163										RRCID -> 164518										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10209										PERF. 9990 - 10020									
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									-0-																																									

SBR										WELL #: 180										RRCID -> 164519										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 11068										PERF.10828 - 10848									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		287	3	Y	-0-			-0-									19																																									
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1		88	3	Y	-0-			-0-									19																																									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1		821	3	Y	-0-			-0-									19																																									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		205	3	Y	-0-			-0-									19																																									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									19																																									
09	930	N	118	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		112	3	Y	-0-			-0-									19																																									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	12 9	1 9	251	3	Y	8	7 1		2
05	682 N	136	-0-	-546	-0-	12 10	1 9	114	3	Y	9	9 1		2
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	412	3	Y	10	10 1		2
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	502	3	Y	11	9 1		4
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	267	3	Y	7	5 1		6
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	456	3	Y	12	13 1		5
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850														
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-			1
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			1
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-			1
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
09	540 N	245	-0-	-295	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			1
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			2
07	555 X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-			2
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			2
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			2
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010														
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	265	-0-	265	579	265	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506						
		WELL #:		167														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	203	3	Y	7	6	1			2
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	217	3	Y	16	15	1			3
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	183	3	Y	6	7	1			2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	450	3	Y	13	11	1			4
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	405	3	Y	15	10	1			9
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	388	3	Y	13	15	1			7
SWR "H"				WELL #:		5	RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "G"				WELL #:		1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884						
04	270 X	162	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	153	2	Y	1					5
05	279 X	115	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	107	2	Y	-0-					5
06	270 X	226	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	212	2	Y	3					8
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	158	2	Y	-0-					8
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	229	2	Y	-0-					8
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	260	2	Y	3					11
SBR				WELL #:		168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529						
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	280	3	Y	9	7	1			3
05	341 N	168	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	144	3	Y	9	10	1			2
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	226	3	Y	4	4	1			2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	394	3	Y	5	5	1			2
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	128	3	Y	2	2	1			2
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	137	3	Y	3	3	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10852 - 10878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			7
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	1			8
						1	9							
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	5			13
						6	9							
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			13
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			13
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	26	1	273	2	Y	3			16
						3	9							

SBR		WELL #:		169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882			
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	11	1	199	2	Y	1			6
						1	9							
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2			8
						2	9							
06	450 N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	268	-0-	268	327	18	1	250	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	104	-0-	104	431	9	1	95	2	Y	-0-			8

HUFF		WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1611	-0-	1611	2799	1611	2			Y	-0-			-0-
08	3707 X	908	-0-	-2799	-0-			908	2	Y	-0-			-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154			
04	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #:		RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 - 10658	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	64	-0-	-56	-0-		8 6	1 9	50	2	Y	5	8 1		3
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		25 20	1 9	121	2	Y	18	8 1		13
06	150 N	29	-0-	-121	-0-		4 1	1 9	24	2	Y	1	12 1		2
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		21 4	1 9	36	2	Y	4	3 1		3
08	155 N	104	-0-	-51	-0-		28 6	1 9	70	2	Y	5	4 1		4
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13 2	1 9	30	2	Y	2	2 1		4
SWR "H"				WELL #:	15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871		
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		20 3	1 1	376	2	Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-		34 1	1 1	428	2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-		34 1	1 1	640	2	Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		26 1	1 1	285	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-		29 1	1 1	402	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	391	-0-	-269	-0-		34 1	1 1	357	2	Y	-0-			-0-
ZR UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997		TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 - 10420		
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3				Y	-0-			-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-		109 3				Y	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-		95 3				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	124 N	32	-0-	-92	-0-		32 3				Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3				Y	-0-			-0-
ZR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997		TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 - 11136		
04	439 X	241	-0-	-198	-0-		12 1	1 1	229	2	Y	-0-			8
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-		4 1	1 1	50	2	Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
ZR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997		TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 - 11247		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		11 1	1 1	211	2	Y	-0-			10
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	19	2	Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		35 1	1 1	244	2	Y	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398		
04	150 N	123	-0-	-27	-0-		114 3	9 9	9	9	Y	8			12
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		184 3	44 9	44	9	Y	40	21 1		31
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		78 3	30 9	30	9	Y	27	37 1		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
08	217 N	69	-0-	-148	-0-		69 3				Y	-0-			21
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-		274 3	92 9	92	9	Y	84	51 1		54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED										CAPACITY								CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																					
ZR UNIT "C" WELL #: 6										RRCID -> 166052				COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394 - 10420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-			
ZR "A"					WELL #: 5		RRCID -> 166448				COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116 - 11140						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2		Y	-0-					5			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
ZR "A"					WELL #: 6		RRCID -> 166527				COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2			
ZR "A"					WELL #: 7		RRCID -> 166529				COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242						
04		14B DENY	289	-0-	289	419	15	1	274	2		Y	-0-					23			
05		534 N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2		Y	-0-					23			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23			
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					23			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23			
SBR					WELL #: 165		RRCID -> 166655				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326				
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9		Y	1	1	1			-0-			
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9		Y	5	4	1			1			
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9		Y	2	2	1			1			
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-	1	1			-0-			
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-			
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-			
ZR "A"					WELL #: 10		RRCID -> 166656				COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203						
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					3			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "N"		//CONT.//		102824		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-		-0-		12	1	228	2	Y	-0-			2
05	217 N	180	-0-	-37		-0-		13	1	166	2	Y	-0-1			3
								1	9							
06	98 N	98	-0-	-0-		-0-		5	1	93	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	109	-0-	109		109		9	1	100	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	85	-0-	85		194		6	1	79	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	199	-0-	199		393		17	1	182	2	Y	-0-			3
ZR UNIT "A"				WELL #:		9	RRCID -> 166750	COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168				
04	14B2 EXT	375	-0-	375		1875		19	1	356	2	Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1875						Y	-0-			7
06	1875 X	-0-	-0-	-1875		-0-						Y	-0-			7
07	114 X	114	-0-	-0-		-0-		14	1	100	2	Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			7
SBR				WELL #:		171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420		
04	301 N	301	-0-	-0-		-0-		13	1	282	3	Y	5	4	1	1
								6	9							
05	93 N	72	-0-	-21		-0-		6	1	63	3	Y	3	3	1	1
								3	9							
06	203 N	203	-0-	-0-		-0-		11	1	189	3	Y	3	3	1	1
								3	9							
07	391 N	391	-0-	-0-		-0-		21	1	364	3	Y	5	4	1	2
								6	9							
08	270 N	270	-0-	-0-		-0-		15	1	248	3	Y	6	4	1	4
								7	9							
09	210 N	154	-0-	-56		-0-		9	1	143	3	Y	2	4	1	2
								2	9							
SWR "H"				WELL #:		8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928		
04	420 N	211	-0-	-209		-0-		11	1	199	2	Y	1			9
								1	9							
05	324 N	324	-0-	-0-		-0-		23	1	299	2	Y	2			11
								2	9							
06	404 N	404	-0-	-0-		-0-		20	1	378	2	Y	5			16
								6	9							
07	235 N	235	-0-	-0-		-0-		19	1	216	2	Y	-0-			16
08	347 N	347	-0-	-0-		-0-		23	1	324	2	Y	-0-			16
09	390 N	323	-0-	-67		-0-		28	1	292	2	Y	3			19
								3	9							
BRACKEN "A"				WELL #:		2025	RRCID -> 167194	COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//				00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//				102824										
BRACKEN "A"		WELL #: 2026				RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9880 -	9910		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		690 N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2 1		1	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5 1		1	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2 1		1	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1 1		1	
08		310 N	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1 1		1	
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	167	3	1	9	Y	1	1 1		1	

BRACKEN "A"		WELL #: 2039				RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL	DEPTH	10293	PERF. 9804 -	9836		
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8	7 1		3	
05		310 N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7 1		1	
06		480 N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7 1		2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1	
08		279 N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1 1		1	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1 1		1	

BRACKEN "A"		WELL #: 2027				RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9976 -	10016		
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	9 1		3	
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12 1		2	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3 1		2	
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1 1		1	
08		620 N	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2 1		1	
09		540 N	365	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2	2 1		1	

BRACKEN "A"		WELL #: 2040				RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9954 -	9986		
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7	9	Y	6	5 1		2	
05		527 N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7 1		1	
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4 1		1	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1 1		1	
08		434 N	234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2 1		2	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1 1		1	

BRACKEN "A"		WELL #: 2023				RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9804 -	9844		
04		540 N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3 1		1	
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6 1		1	
06		600 N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2 1		1	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1 1		1	
08		589 N	119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1 1		1	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1 1		1	

BRACKEN "B"		WELL #: 2056				RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	10365	PERF. 10050 -	10080		
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-			-0-	
05		217 N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-			-0-	
06		330 N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-			-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-	

BRACKEN "A"		WELL #: 2024				RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL	DEPTH	10110	PERF. 9812 -	9852		
04		450 N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3 1		1	
05		341 N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3 1		1	
06		360 N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2 1		1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-	
08		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-			-0-	
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1	1 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474			
BRACKEN "E"																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		120	N	14	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	1	-0-
05		117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN "A"						WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045	
04		246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			10
05		341	N	194	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			10
06		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			10
07		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			10
08		269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			10
*09		153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			10

BRACKEN "A"						WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034	
04		560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7	1	2
05		594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9	1	2
06		630	N	536	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	533	3	3	9	Y	3	4	1	1
07		203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		589	N	79	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		540	N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, I. O.						WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787	
04	H15	VIOL		1	-0-	-0-	1	-0-	2	1	3			Y	-0-			-0-
05		251	N	249	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
06		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"						WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"						WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806	
04		660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	7	1	3
05		620	N	594	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	587	3	7	9	Y	6	7	1	2
06		630	N	310	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1	1
07		92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		589	N	137	-0-	-0-	-452	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		300	N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

SWR "M"						WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030	
04		536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			77
05		1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-			77
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07		62	X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			77
08		1209	X	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-			77
09		1170	X	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					Y	-0-			77

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED										CAPACITY						CNTY: MCMULLEN			
SWR "M" WELL #: 2										RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					2		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					2		
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2		
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					2		

BRACKEN "A"					WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968				
04	H15	VIOL	307	-0-	307	2932	307	3			Y	-0-					-0-		
05	14B	DENY	242	-0-	242	3174	242	3			Y	-0-					-0-		
06	14B	DENY	180	-0-	180	3354	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
07	14B	DENY	89	-0-	89	3443	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
08	14B	DENY	30	-0-	30	3473	30	3			Y	-0-					-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3473					Y	-0-					-0-		

ZR "A"					WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		

SWR "J"					WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945				
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B	DENY	1423	-0-	1423	1423	1423	2			Y	-0-					-0-		

SWR "M"					WELL #: 3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951						
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					5		
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5		
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5		
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					5		
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5		
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					5		

SWR "M"					WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984						
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					2		
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					2		
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					2		
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					2		
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2		
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	390	3	Y	7	5	1	2
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	17 6	1 9	165	3	Y	5	6	1	1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	296	3	Y	5	5	1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	493	3	Y	9	7	1	3
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	430	3	Y	7	5	1	5
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	334	3	Y	6	7	1	4
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700														
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-			9
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			9
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-			9
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	450 N	119	-0-	-331	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			9
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582														
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792														
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-
06	400 N	8	-0-	-392	184	1 1	9	6	3	Y	1	1	1	-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	297	14 1	1	99	3	Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	161	-0-	161	458	8	1	153	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724														
04	H15 VIOL	316	-0-	316	1745	21 13	1 9	282	3	Y	12	8	1	7
05	H15 VIOL	389	-0-	389	2134	27 6	1 9	356	3	Y	5	8	1	4
06	400 N	319	-0-	-81	2053	33 6	1 9	280	3	Y	5	6	1	3
07	14B DENY	659	-0-	659	2712	81 11	1 9	567	3	Y	10	6	1	7
08	H15 VIOL	201	-0-	201	2913	10	1	191	3	Y	-0-			7
09	H15 VIOL	621	-0-	621	3534	33	1	588	3	Y	-0-			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID -> 175201	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10712	- 10742			
BRACKEN, R.														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2250 X	11	-0-	-2239	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-	
05	930 X	26	-0-	-904	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-	
06	900 X	57	-0-	-843	-0-	6	1	50	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-	

SBR				WELL #:	183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10362	- 10394				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	6	5 1	2	
						7	9							
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	9	1	86	3	Y	6	7 1	1	
						7	9							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	8	7 1	2	
						9	9							
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	8	7 1	3	
						9	9							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	5	4 1	4	
						6	9							
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	7	8 1	3	
						8	9							

BRACKEN, R.				WELL #:	3	RRCID -> 175781	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10734	- 10762				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR				WELL #:	181	RRCID -> 175782	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10601	- 10634				
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-		-0-	
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	8	1	76	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	Y	-0-		-0-	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-		-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-		-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-		-0-	

SBR				WELL #:	185	RRCID -> 176737	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10440	- 10484				
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	264	3	Y	10	7 1	3	
						11	9							
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	3	Y	15	15 1	3	
						17	9							
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	10	10 1	3	
						11	9							
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	7	7 1	3	
						8	9							
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	5 1	5	
						8	9							
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	30	1	484	3	Y	9	10 1	4	
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "D"		//CONT.//		102824		WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	360 N	321	-0-	-0-	-39	-0-		14	1	295	3	Y	11	8	1			3
05	186 N	42	-0-	-0-	-144	-0-		12	9	35	3	Y	3	5	1			1
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	240	3	Y	4	4	1			1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9									
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	88	3	Y	1	1	1			1
09	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-		5	1	84	3	Y	1	1	1			1
								1	9			Y	1	1	1			1
BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000				TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	-0-	161	161		8	1	153	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232				
04	270 N	89	-0-	-0-	-181	-0-		88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	248 N	234	-0-	-0-	-14	-0-		233	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	390 N	356	-0-	-0-	-34	-0-		352	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		310	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		878	3	6	9	Y	5	5	1			1
BRACKEN "D"				WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464				
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	163	-0-	-0-	-54	-0-		9	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	231	-0-	-0-	-159	-0-		13	1	218	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251				
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3			Y	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	3			Y	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		433	3			Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	61	-0-	-0-	-311	-0-		61	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	126	-0-	-0-	-294	-0-		126	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000				TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670				
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	248	3	Y	-0-					4
05	310 N	201	-0-	-0-	-109	-0-		18	1	183	3	Y	-0-					4
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	747	3	Y	-0-					4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	143	3	Y	-0-					4
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					4
09	840 N	283	-0-	-0-	-557	-0-		15	1	268	3	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		18	RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	10 2	1 9	196	2	Y	2		12	
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	14 2	1 9	177	2	Y	2		14	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	235	2	Y	4		18	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-		18	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-		18	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	237	2	Y	3		21	
L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #:	1	RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550		
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	857	3	Y	3	24 1	21	
05	775 N	250	-0-	-525	-0-	7 1	1 9	242	3	Y	1	5 1	17	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	714	3	Y	16		33	
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	511	3	Y	14		47	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	321	3	Y	14	34 1	27	
09	1170 N	268	-0-	-902	-0-	20 25	1 9	223	3	Y	23	25 1	25	
SBR				WELL #:	186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	323	3	Y	13	10 1	4	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	18 1	1 9	175	3	Y	13	14 1	3	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	461	3	Y	7	8 1	2	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	232	3	Y	4	4 1	2	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	405	3	Y	7	5 1	4	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	604	3	Y	11	11 1	4	
SWR "J"				WELL #:	4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
09	14B DENY	1171	-0-	1171	1171	1171	2			Y	-0-		5	
BRACKEN, R.				WELL #:	7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748		
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342				
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	373	3	Y	13	10	1			4
						14	9									
05	806 N	103	-0-	-703	-0-	9	1	87	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	11	1	194	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
BRACKEN "D"				WELL #:	2099	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472				
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	9	1	92	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
06	510 N	220	-0-	-290	-0-	12	1	201	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	7	5	1			4
						8	9									
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	150	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
SBR				WELL #:	189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10444 - 10504				
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	7	4	1			4
						8	9									
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	Y	8	9	1			3
						9	9									
SBR				WELL #:	192	RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10696 - 10724				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	125	1	1720	3	Y	18	10	1	9
05	1643 X	413	-0-	-1230	-0-	20	9	377	3	Y	6	9	1	6
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	29	1			Y	-0-	2	1	4
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	9	113	3	Y	3	3	1	4
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	16	1			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			4
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650														
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	6	1	121	2	Y	1			12
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	1	9	152	2	Y	1			13
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	12	1	183	2	Y	3			16
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			16
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			16
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-			16
						23	1	236	2	Y	2			18
						2	9							
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742														
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3	1	3
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	6	9	81	3	Y	1	2	1	2
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	6	1	41	3	Y	3	4	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	9	86	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681														
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	10	1	213	3	Y	8	6	1	2
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	9	135	3	Y	9	9	1	2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	3	4	1	1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	5	4	1	2
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	4	3	1	3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	9	361	3	Y	6	6	1	3
						17	1							
						6	9							
						14	1							
						4	9							
						22	1							
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010							
BRACKEN ET AL		WELL #:		85															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			126 4	1 9	926 3	3	Y	4	20 1				10
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	174 3	3	Y	1	3 1				8
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9	179 3	3	Y	1					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
08		186 N	43	-0-	-143	-0-			3 1	1	40 3	3	Y	-0-	5 1				4
09		60 N	25	-0-	-35	-0-			2 1	2 9	21 3	3	Y	2	3 1				3

BRACKEN, R.		WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642							
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			73 17	1 9	1007 3	3	Y	15	8 1				8
05		775 N	726	-0-	-49	-0-			52 3	1 9	671 3	3	Y	3	6 1				5
06		750 N	728	-0-	-22	-0-			76 3	1 9	649 3	3	Y	3	5 1				3
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-			33 2	1 9	233 3	3	Y	2	2 1				3
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-					3
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-							Y	-0-					3

SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460							
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-			12 10	1 9	247 3	3	Y	9	7 1				3
05		186 N	96	-0-	-90	-0-			8 6	1 9	82 3	3	Y	5	7 1				1
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-			16 6	1 9	270 3	3	Y	5	5 1				1
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	222 3	3	Y	4	3 1				2
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-			11 2	1 9	175 3	3	Y	2	2 1				2
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-			18 6	1 9	291 3	3	Y	5	5 1				2

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827							
04		270 N	249	-0-	-21	-0-			11 13	1 1	238 3	3	Y	-0-					-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-			13 85	1 1	129 3	3	Y	-0-					-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-			29 1	1	725 3	3	Y	-0-					-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-					201 3	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-							Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408							
04		120 N	74	-0-	-46	-0-			3 14	1 1	71 3	3	Y	-0-					-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-			1 1	9	144 3	3	Y	1	1 1				-0-
06		330 N	242	-0-	-88	-0-			13 13	1 1	229 3	3	Y	-0-					-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-			13 7	1 1	227 3	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-			1 1	9	119 3	3	Y	1	1 1				-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-			14 1	1 9	230 3	3	Y	1	1 1				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.//		102824										
		WELL #:		10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	2240	-0-	2240	4795	152 3	1 9	2085 3	Y	3	2	1		2
05	14B2 EXT	1977	-0-	1977	6772	141 1	1 9	1835 3	Y	1	2	1		1
06	7579 X	807	-0-	-6772	-0-	81 3	1 9	693 3	Y	30	31	1		-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	226 3	Y	15	7	1		8
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	17 9			Y	-0-				8
09	810 N	154	-0-	-656	-0-	8	1	146 3	Y	-0-				8

SBR				WELL #:	197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10438 - 10458	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	261 3	Y	11	9	1		3
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	1 9	110 3	Y	8	9	1		2
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	10 1	1 9	168 3	Y	3	4	1		1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	41 3	Y	1	1	1		1
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	1 9	64 3	Y	1	1	1		1
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7 1	2 9	122 3	Y	2	2	1		1

BRACKEN, "A"				WELL #:	104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. N/A	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	200	RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1		365 3	Y	-0-				-0-
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	15 1		148 3	Y	-0-				-0-
06	600 N	228	-0-	-372	-0-	13 1		215 3	Y	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1		409 3	Y	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1		384 3	Y	-0-				-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1		326 3	Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	201	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	324 3	Y	1	1	1		-0-
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	8 1	1 9	80 3	Y	1	1	1		-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	432 3	Y	1	1	1		-0-
07	DLQ G-10	167	-0-	167	167	9 1		158 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	174	-0-	174	341	10 1		164 3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170	511	10 1		160 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL	DEPTH	10670	PERF.10470	-	10500					
SBR				WELL #:	203															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-			20	1	414	3	Y	3	2	1			1	
05	775	N	247	-0-	-528	-0-			3	9	222	3	Y	3	3	1			1	
06	360	N	278	-0-	-82	-0-			22	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-	
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293			15	1	276	3	Y	1	1	1			-0-	
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	496			16	1	191	3	Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	348	-0-	348	844			1	9	327	3	Y	1	1	1			-0-	
									20	1										
									1	9										

SBR					WELL #:	202			RRCID -> 196283				COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10365	-	10404
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	204			RRCID -> 198776				COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10111	-	10201
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-			12	1	251	3	Y	9	7	1			2	
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-			10	9	171	3	Y	12	12	1			2	
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-			17	1	343	3	Y	6	6	1			2	
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-			13	9	463	3	Y	7	6	1			3	
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-			20	1	411	3	Y	7	5	1			5	
09	360	N	353	-0-	-7	-0-			7	9	326	3	Y	6	7	1			4	
									26	1										
									8	9										
									25	1										
									8	9										
									20	1										
									7	9										

SBR					WELL #:	206			RRCID -> 199525				COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH	11051	PERF.10846	-	10946
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-			28	1	586	3	Y	-0-					14	
05	403	N	312	-0-	-91	-0-			29	1	283	3	Y	-0-					14	
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-			68	1	584	3	Y	-0-					14	
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-			90	1	633	3	Y	-0-					14	
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					14	
09	660	N	460	-0-	-200	-0-			24	1	436	3	Y	-0-					14	

SBR					WELL #:	217			RRCID -> 199878				COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL	DEPTH	11121	PERF.10787	-	10846
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-			8	1	161	3	Y	-0-					14	
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-			10	1	96	3	Y	-0-					14	
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-			100	1	859	3	Y	-0-					14	
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-			67	1	469	3	Y	-0-					14	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					14	
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-							Y	-0-					14	

SBR					WELL #:	205			RRCID -> 199881				COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10412	-	10484
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-			19	1	411	3	Y	-0-					-0-	
05	899	N	153	-0-	-746	-0-			14	1	139	3	Y	-0-					-0-	
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-			14	1	238	3	Y	-0-					-0-	
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-			17	1	300	3	Y	-0-					-0-	
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-			11	1	180	3	Y	-0-					-0-	
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-			19	1	311	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	7 4	1 9	139	3	Y	4	4 1		1	
05	961 N	164	-0-	-797	-0-	14 11	1 9	139	3	Y	10	9 1		2	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	272	3	Y	4	5 1		1	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	520	3	Y	9	7 1		3	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	243	3	Y	3	3 1		3	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	305	3	Y	6	6 1		3	
SBR		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3 1		1	
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3	3 1		1	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3 1		1	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1 1		1	
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	3	3	9	Y	3	2 1		2	
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4	4 1		2	
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004				TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730	
04	2520 X	555	-0-	-1965	-0-	37 15	1 9	503	3	Y	14	8 1		7	
05	2604 X	489	-0-	-2115	-0-	34 9	1 9	446	3	Y	8	10 1		5	
06	1800 X	348	-0-	-1452	-0-	36 8	1 9	304	3	Y	7	9 1		3	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	108	3	Y	4	3 1		4	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			4	
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	3	Y	-0-			4	
SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	368	-0-	-2452	-0-	25	1 4 9	339	3	Y	4	2	1			2
05	2914 X	242	-0-	-2672	-0-	17	1 1 9	224	3	Y	1	2	1			1
06	1320 X	169	-0-	-1151	-0-	17	1 7 9	145	3	Y	6	6	1			1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	138	3	Y	3	2	1			2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775					
04	2040 N	500	-0-	-1540	-0-	33	1 18 9	449	3	Y	16	10	1			9
05	1705 N	471	-0-	-1234	-0-	33	1 8 9	430	3	Y	7	10	1			6
06	780 N	339	-0-	-441	-0-	34	1 14 9	291	3	Y	13	15	1			4
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1 11 9	292	3	Y	10	6	1			8
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					8

SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792					
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-					2
08	2489 X	1078	-0-	-1411	-0-	1078	2			Y	-0-					2
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					2

SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	400 N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	585					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	628	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-	-0-
05	1054 N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	1
						8	9					
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	3	2
						3	9					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748	
04	3090 X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6
						12	9					
05	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y	4	4
						4	9					
06	1980 X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y	7	2
						8	9					
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	5	4
						6	9					
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	4
09	810 N	330	-0-	-480	-0-	17	1	313	3	Y	-0-	4

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456	
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-	-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-	-0-
09	450 X	193	-0-	-257	-0-	193	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	1
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	1
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	Y	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-			-0-
05		744 N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3 1		-0-
							3	9							
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	4	3 1		1
							4	9							
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	264	3	Y	5	3 1		3
							6	9							
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	5	6 1		2
							6	9							

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886					
04		240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3		Y	-0-				-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		Y	-0-				-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	35	-0-	35	-0-	35	3 1	32 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498					
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7 9	Y	6	7 1			2
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6 9	Y	5	6 1			1
06		540 N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3 9	Y	3	3 1			1
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2 9	Y	2	2 1			1
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6 9	Y	5	3 1			3
09		390 N	253	-0-	-137	-0-	251	3	2 9	Y	2	3 1			2

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684					
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	22	1	411	2	Y	13	15 1		5
							14	9							
05		434 N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5 1		7
							8	9							
06		480 N	151	-0-	-329	-0-	7	1	140	2	Y	4	9 1		2
							4	9							
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	5	4 1		3
							6	9							
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	9	6 1		6
							10	9							
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	8	6 1		8
							9	9							

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773					
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-				-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-				-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05		868 N	454	-0-	-414	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278					
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			1
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	14	1	225	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SBR				WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880					
04		510 N	368	-0-	-142	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
05		558 N	238	-0-	-320	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09		630 N	140	-0-	-490	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST				WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414					
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					3
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1			5
08		1488 N	211	-0-	-1277	-0-	207	3	4	9	Y	4					9
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	8	1			4

SBR				WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140					
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	131	3	8	9	Y	7	6	1			2
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	2	1			1
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			1

BRACKEN "A"				WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958					
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5					26
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					26
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					26
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					26
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3			Y	-0-			4
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-			4
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08		310 N	117	-0-	-193	-0-	117 3			Y	-0-			4
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			4

SBR		WELL #:		231	RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10390 - 10499	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3		Y	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3		Y	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254 3		Y	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3		Y	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168 3		Y	-0-			-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	13 1	206 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10752 - 10845	
04		3360 X	1055	-0-	-2305	-0-	72 1	983 3		Y	-0-			-0-
05		2325 X	1106	-0-	-1219	-0-	79 1	1027 3		Y	-0-			-0-
06		1590 X	584	-0-	-1006	-0-	61 1	522 3		Y	1	1 1		-0-
							1 9							
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	35 1	248 3		Y	-0-			-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	26 1	474 3		Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10218 - 10286	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	38 3	1 9		Y	1			1
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3			Y	-0-	1 1		-0-

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10430		PERF. 10208 - 10300	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			Y	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 3	6 9		Y	5			5
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	126 3	12 9		Y	11	10 1		6
08		744 N	131	-0-	-613	-0-	123 3	8 9		Y	7			13
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	9 1		4

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 10745		PERF. 10360 - 10438	
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3			Y	-0-			-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			Y	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9		Y	2			2
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3	11 9		Y	10	5 1		7
08		1023 N	107	-0-	-916	-0-	105 3	2 9		Y	2			9
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	139 3	3 9		Y	3	8 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL	DEPTH	11205	PERF.10816 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	544	-0-	-2546		-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1			6
05	1581 X	613	-0-	-968		-0-	12	9	565	3	Y	4	6	1			4
06	1380 X	581	-0-	-799		-0-	44	1	513	3	Y	7	9	1			2
07	308 X	308	-0-	-0-		-0-	60	1	263	3	Y	7	4	1			5
08	620 N	-0-	-0-	-620		-0-	8	9			Y	-0-					5
09	636 N	636	-0-	-0-		-0-	37	1	603	3	Y	-0-					5
							8	9									
							33	1									
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10710 - 10808			
04	294 N	294	-0-	-0-		-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
05	279 N	224	-0-	-55		-0-	1	9	203	3	Y	1	1	1			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-		-0-	20	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-		-0-	1	9	419	3	Y	3	2	1			1
08	382 N	382	-0-	-0-		-0-	25	1	357	3	Y	3	2	1			2
09	450 N	292	-0-	-158		-0-	3	9	272	3	Y	3	3	1			2
							24	1									
							3	9									
							22	1									
							3	9									
							17	1									
							3	9									
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL	DEPTH	9955	PERF. 9718 - 9810			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167		-0-					Y	-0-					-0-
							167	3									
SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL	DEPTH	10562	PERF.10310 - 10363			
04	238 N	238	-0-	-0-		-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
05	403 N	134	-0-	-269		-0-	8	9	113	3	Y	9	9	1			2
06	330 N	163	-0-	-167		-0-	11	1	154	3	Y	-0-	1	1			1
07	412 N	412	-0-	-0-		-0-	10	9	389	3	Y	1	1	1			1
08	385 N	385	-0-	-0-		-0-	9	1	362	3	Y	1	1	1			1
09	257 N	257	-0-	-0-		-0-	22	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	9									
							15	1									
SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10384 - 10450			
04	353 N	353	-0-	-0-		-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	930 N	350	-0-	-580		-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	360 N	329	-0-	-31		-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341 N	226	-0-	-115		-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	240	-0-	-90		-0-	240	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
06	14B2	EXT	1575	-0-	1575	1575	1575	2			Y	-0-			3	
07	14B2	EXT	1758	-0-	1758	3333	1758	2			Y	-0-			3	
08	4344	X	1011	-0-	-3333	-0-	1011	2			Y	-0-			3	
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-			3	

BRACKEN, R.				WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828			
04	1890	N	915	-0-	-975	-0-	61	1	833	3	Y	19	12	1	10	
							21	9								
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	45	1	589	3	Y	10	13	1	7	
							11	9								
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	55	1	467	3	Y	7	10	1	4	
							8	9								
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	5	4	1	5	
							6	9								
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			5	
09	540	N	155	-0-	-385	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			5	

BRACKEN, R.				WELL #:		17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794			
04	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	156	1	2143	3	Y	2	1	1	1	
							2	9								
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	203	1	2634	3	Y	1	1	1	1	
							1	9								
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	160	1	1368	3	Y	2	3	1	-0-	
							2	9								
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	4	2	1	2	
							4	9								
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			2	
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	38	1	687	3	Y	-0-			2	

BRACKEN, R.				WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530			
04	14B2	EXT	159	-0-	159	242	10	1	138	3	Y	10	6	1	5	
							11	9								
05	14B2	EXT	337	-0-	337	579	24	1	310	3	Y	3	5	1	3	
							3	9								
06	840	X	261	-0-	-579	-0-	27	1	227	3	Y	6	7	1	2	
							7	9								
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	5	3	1	4	
							6	9								
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			4	
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			4	

BRACKEN "A"				WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034			
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1	1	
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1	1	
06	450	N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1	1	
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1	1	
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1	2	
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	80	3	2	9	Y	2	3	1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45 3		Y			-0-
06	14B2	EXT	43	-0-	43	88	43 3		Y			-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	129	41 3		Y			-0-
08	182	X	53	-0-	-129	-0-	53 3		Y			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10804 - 10890	
04	14B2	EXT	1837	-0-	1837	2097	125 1	1712 3	Y			-0-
05	14B2	EXT	204	-0-	204	2301	15 1	189 3	Y			-0-
06	2301	X	-0-	-0-	-2301	-0-			Y			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 10760 - 10840	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10850 - 10930	
04	T. A.		366	-0-	366	4060	22 1	300 3	Y	40	22 1	20
							44 9					
05	4762	X	702	-0-	-4060	-0-	49 1	629 3	Y	22	29 1	13
							24 9					
06	1680	X	423	-0-	-1257	-0-	44 1	375 3	Y	4	9 1	8
							4 9					
07	1209	X	286	-0-	-923	-0-	35 1	249 3	Y	2	4 1	6
							2 9					
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		6
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	649 3	Y	-0-		6

SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10614 - 10698	
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-		-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	7 1	70 3	Y	-0-		-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	Y	-0-		-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 3	Y	-0-		-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	-0-		-0-
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	11 1	181 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10166 - 10220	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826														
04	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	90	1	1239	3	Y	24	13	1	12
						26	9							
05	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1	7
						10	9							
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1	5
						6	9							
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			4
09	840 N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337	3	Y	-0-			4
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326														
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
05	372 N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458														
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	8	1	3
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1	2
06	810 N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1	2
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7	1	6
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	10	1	5
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700														
04	T. A.	1513	-0-	1513	5203	103	1	1406	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	5203 X	-0-	-0-	-5203	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	1	1
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
BRACKEN		WELL #:		95		RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	32 1	232 3	Y	1	10 1	9
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	5 1	169 3	Y	-0-	2 1	7
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	226 3	Y	1		8
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9	303 3	Y	6		14
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	8	13 1	9
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 9	228 3	Y	16	12 1	13
						20 1					
						9 9					
						20 1					
						18 9					
SWR "J"											
		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11044 - 11060	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	14B DENY	1725	-0-	1725	1725	1725 2		Y	-0-		4
09	14B DENY	1821	-0-	1821	3546	1821 2		Y	-0-		4
SBR											
		WELL #:		246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	304 3	2 9	Y	2	2 1	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	1 1	-0-
08	403 N	87	-0-	-316	-0-	85 3	2 9	Y	2	1 1	1
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	190 3	1 9	Y	1	1 1	1
SBR											
		WELL #:		242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10656 - 10710	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	-0-		16
05	341 N	99	-0-	-242	-0-	9 1	90 3	Y	-0-		16
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	86 1	739 3	Y	-0-		16
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	281 3	Y	-0-		16
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		16
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		16
SBR											
		WELL #:		243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10730 - 10822	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	-0-		17
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-		17
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98 1	836 3	Y	-0-		17
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35 1	246 3	Y	-0-		17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		17
09	930 N	403	-0-	-527	-0-	21 1	382 3	Y	-0-		17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722 - 10842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	941	-0-	941	3712	63	14 9	864	3	Y	13	8	1			7
05	4705 X	993	-0-	-3712	-0-	70	10 9	913	3	Y	9	11	1			5
06	1380 X	539	-0-	-841	-0-	55	10 9	474	3	Y	9	11	1			3
07	1426 X	430	-0-	-996	-0-	53	7 9	370	3	Y	6	4	1			5
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					5
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9326 - 9356				
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	26	2 9	190	3	Y	2	17	1			18
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	4	1			14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	4 9	358	3	Y	4					18
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	4 9	250	3	Y	4					22
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	8 9	316	3	Y	7	16	1			13
09	420 N	142	-0-	-278	-0-	11	6 9	125	3	Y	5	9	1			9
SWR "G"				WELL #:	2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744				
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	18	3 9	332	2	Y	3					11
05	310 X	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					11
06	300 X	249	-0-	-51	-0-	12	4 9	233	2	Y	4					15
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					15
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					15
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	3 9	261	2	Y	3					18
BRACKEN, R.				WELL #:	29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800 - 10850				
04	T. A.	1057	-0-	1057	4792	71	11 9	975	3	Y	10	6	1			5
05	6020 X	1228	-0-	-4792	-0-	87	7 9	1134	3	Y	6	8	1			3
06	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	63	20 9	537	3	Y	18	19	1			2
07	1209 X	314	-0-	-895	-0-	38	12 9	264	3	Y	11	6	1			7
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					7
SBR				WELL #:	247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952 - 10016				
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1147 X	34	-0-	-1113	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824		RRCID ->	243835	COMPL.	DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10070	-	10142				
SBR				WELL #:	249																
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		450	N	348	-0-	-102	-0-			344	3	4	9	Y	4	4	1			1	
05		581	N	581	-0-	-0-	-0-			570	3	11	9	Y	10	9	1			2	
06		530	N	530	-0-	-0-	-0-			523	3	7	9	Y	6	6	1			2	
07		87	N	87	-0-	-0-	-0-			87	3			Y	-0-	1	1			1	
08		589	N	573	-0-	-16	-0-			569	3	4	9	Y	4	3	1			2	
09		540	N	324	-0-	-216	-0-			318	3	6	9	Y	5	5	1			2	
WHITEHURST						WELL #:	15		RRCID ->	243837	COMPL.	DATE	08/11/2008	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10388	-	10400		
04		318	N	318	-0-	-0-	-0-			310	3	8	9	Y	7					7	
05		277	N	277	-0-	-0-	-0-			276	3	1	9	Y	1	8	1			-0-	
06		93	X	93	-0-	-0-	-0-			92	3	1	9	Y	1					1	
07		49	X	49	-0-	-0-	-0-			49	3			Y	-0-	1	1			-0-	
08		341	X	150	-0-	-191	-0-			149	3	1	9	Y	1					1	
09		330	X	59	-0-	-271	-0-			59	3			Y	-0-	1	1			-0-	
SWR "M"						WELL #:	5		RRCID ->	243841	COMPL.	DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10900	-	10908		
04		974	N	974	-0-	-0-	-0-			49	1	925	2	N	-0-					-0-	
05		372	N	196	-0-	-176	-0-			11	1	185	2	N	-0-					-0-	
06		400	N	400	-0-	-0-	-0-			42	1	358	2	N	-0-					-0-	
07		372	N	56	-0-	-316	-0-			7	1	49	2	N	-0-					-0-	
08		186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
09		360	N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	245		RRCID ->	243845	COMPL.	DATE	09/05/2008	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10492	-	10562		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRACKEN, R.						WELL #:	31		RRCID ->	245147	COMPL.	DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10644	-	10738		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRACKEN, R.						WELL #:	33H		RRCID ->	247469	COMPL.	DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.11230	-	13711		
04	6240	X		4296	-0-	-1944	-0-			292	1	4004	3	Y	-0-					-0-	
05	5766	X		4508	-0-	-1258	-0-			323	1	4185	3	Y	-0-					-0-	
06	3750	X		3275	-0-	-475	-0-			342	1	2921	3	Y	11	10	1			1	
										12	9										
07	1464	X		1464	-0-	-0-	-0-			181	1	1268	3	Y	14	7	1			8	
										15	9										
08	3875	X		903	-0-	-2972	-0-			45	1	858	3	Y	-0-					8	
09	3750	X		2349	-0-	-1401	-0-			124	1	2225	3	Y	-0-					8	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084	
		WELL #: 248											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	853 3	Y	3	12 1		4
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	183 3	Y	1	2 1		3
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	199 3	Y	3			6
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	373 3	Y	20			26
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	278 3	Y	24	30 1		20
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	173 3	Y	36	27 1		29
						40	9						

HUFF		WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	1290	-0-	1290	1290	1290	2		Y	-0-			1
07	2615 X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2		Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324	2		Y	-0-			1

WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-24				Y	-0-			-0-
05	24 X	-0-	-0-	-24	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	8 1	85 2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1475	1475	2		Y	-0-			-0-
07	2798 X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
09	1470 X	797	-0-	-673	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1150	-0-	1150	1150	1150	2		Y	-0-			2
07	3003 X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2		Y	-0-			2
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			2
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-			2

BRACKEN "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980			
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1 9	Y	1			27
05	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	3		Y	-0-			27
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			27
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			27
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3		Y	-0-			27
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3		Y	-0-			27

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.															
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2400 X	1536	-0-	-864	-0-	104 8 9	1	1424	3	Y	7	4	1		4
05	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	130 2 9	1	1687	3	Y	2	4	1		2
06	1860 X	1255	-0-	-605	-0-	130 10 9	1	1115	3	Y	9	10	1		1
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	54 9 9	1	378	3	Y	8	4	1		5
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				5
09	1770 X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466	3	Y	-0-				5
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735															
04	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	238 7 9	1	3257	3	Y	6	3	1		3
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	290 2 9	1	3756	3	Y	2	3	1		2
06	4110 X	3058	-0-	-1052	-0-	318 19 9	1	2721	3	Y	17	18	1		1
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	133 19 9	1	932	3	Y	17	8	1		10
08	4061 X	1465	-0-	-2596	-0-	73 19 9	1	1392	3	Y	-0-				10
09	3930 X	1686	-0-	-2244	-0-	89	1	1597	3	Y	-0-				10
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046															
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	948 424 9	1	5258	3	Y	385	335	1		51
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	875 255 9	1	4580	3	Y	232	269	1		14
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	788 18 9	1	2725	3	Y	16	13	1		17
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	563 57 9	1	1907	3	Y	52	58	1		11
08	6851 X	3446	-0-	-3405	-0-	685 53 9	1	2708	3	Y	48	37	1		22
09	6630 X	3636	-0-	-2994	-0-	796 47 9	1	2793	3	Y	43	45	1		20
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380															
04	6150 X	4871	-0-	-1279	-0-	330 17 9	1	4524	3	Y	15	8	1		8
05	5270 X	5120	-0-	-150	-0-	366 7 9	1	4747	3	Y	6	9	1		5
06	5100 X	2909	-0-	-2191	-0-	302 23 9	1	2584	3	Y	21	23	1		3
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	212 29 9	1	1487	3	Y	26	13	1		16
08	5115 X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904	3	Y	-0-				16
09	4950 X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313	3	Y	-0-				16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	589 24 9	1	8072 3	Y	22	13	1		12
05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	761 8 9	1	9874 3	Y	7	12	1		7
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	635 96 9	1	5429 3	Y	87	91	1		3
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	374 136 9	1	2625 3	Y	124	58	1		69
08	4960 X	2035	-0-	-2925	-0-	101 1	1	1934 3	Y	-0-				69
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	239 1	1	4303 3	Y	-0-				69
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	2		Y	-0-				3
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2	2		Y	-0-				3
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2	2		Y	-0-				3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
04	2940 X	1004	-0-	-1936	-0-	140 85 9	1	779 3	Y	77	69	1		10
05	3038 X	1159	-0-	-1879	-0-	180 34 9	1	945 3	Y	31	41	1		-0-
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	486 10 9	1	1683 3	Y	9	5	1		4
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	196 17 9	1	778 3	Y	15	16	1		3
08	2356 X	957	-0-	-1399	-0-	189 21 9	1	747 3	Y	19	14	1		8
09	2190 X	2048	-0-	-142	-0-	446 33 9	1	1569 3	Y	30	26	1		12
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	820 70 9	1	723 3	Y	64	69	1		23
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	874 56 9	1	886 3	Y	51	53	1		21
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	634 69 9	1	657 3	Y	63	47	1		37
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	538 90 9	1	673 3	Y	82	87	1		32
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	658 107 9	1	861 3	Y	97	97	1		32
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	635 50 9	1	311 3	Y	45	54	1		23
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
04	4740 X	4708	-0-	-32	-0-	4708 3			N	-0-				92
05	4898 X	4051	-0-	-847	-0-	4051 3			N	-0-				92
06	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292 3			N	-0-				92
07	4898 X	4191	-0-	-707	-0-	4191 3			N	-0-				92
08	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-	3467 3			N	-0-				92
09	4710 X	3547	-0-	-1163	-0-	3547 3			N	-0-				92

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	8 1	43 3	Y		7		6 1				1
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	100 1	523 3	Y		40		25 1				16
06	630 X	357	-0-	-273	-0-	79 1	272 3	Y		5		7 1				14
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	72 1	286 3	Y		7		19 1				2
08	682 X	135	-0-	-547	-0-	27 1	105 3	Y		3		3 1				2
09	660 X	107	-0-	-553	-0-	23 1	80 3	Y		4		4 1				2
BRACKEN, R.		WELL #:		37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228				
04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	596 1	8180 3	Y		3		2 1				2
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	506 1	6567 3	Y		1		2 1				1
06	5580 X	165	-0-	-5415	-0-	16 1	138 3	Y		10		10 1				1
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	36 1	255 3	Y		10		5 1				6
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	11 9			Y	-0-						6
09	5580 X	2059	-0-	-3521	-0-	108 1	1951 3	Y		-0-						6
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10714 - 15630				
04	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	480 1	2660 3	Y		228		189 1				41
05	4681 X	2711	-0-	-1970	-0-	407 1	2133 3	Y		155		196 1				-0-
06	3810 X	1822	-0-	-1988	-0-	403 1	1395 3	Y		22		13 1				9
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	536 1	2121 3	Y		75		68 1				16
08	3503 X	2840	-0-	-663	-0-	561 1	2218 3	Y		55		45 1				26
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	512 1	1799 3	Y		60		59 1				27
BRACKEN, R.		WELL #:		38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883				
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	852 1	11690 3	Y		26		14 1				13
05	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	716 1	9292 3	Y		9		14 1				8
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	600 1	5134 3	Y		11		16 1				3
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	395 1	2773 3	Y		12		7 1				8
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	172 1	3272 3	Y		-0-						8
09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	501 1	9028 3	Y		-0-						8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	1671	-0-	-1329	-0-			113	1	1556	3	Y	2	1	1			1
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-			470	1	6094	3	Y	2	2	1			1
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-			372	1	3181	3	Y	28	29	1			-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-			241	1	1691	3	Y	34	16	1			18
08	2542 X	340	-0-	-2202	-0-			17	1	323	3	Y	-0-					18
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			135	1	2438	3	Y	-0-					18
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711				
04	3390 X	1650	-0-	-1740	-0-			233	1	1292	3	Y	114	122	1			5
05	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-			204	1	1069	3	Y	202	123	1			84
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-			222	1	1184	3	Y	395	257	1			222
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-			342	1	1252	3	Y	985	999	1			208
08	3255 X	1796	-0-	-1459	-0-			435	1	915	3	Y	590	509	1			289
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-			332	1	1466	3	Y	703	677	1			315
SIDDONS OL				WELL #:	3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483				
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-			4595	3			N	-0-					16
05	6820 X	5887	-0-	-933	-0-			5887	3			N	-0-					16
06	6600 X	5257	-0-	-1343	-0-			5257	3			N	-0-					16
07	6820 X	3895	-0-	-2925	-0-			3895	3			N	-0-					16
08	5890 X	3869	-0-	-2021	-0-			3869	3			N	-0-					16
09	5700 X	4743	-0-	-957	-0-			4743	3			N	-0-					16
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956				
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-			1031	1	5718	3	Y	71	71	1			3
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-			78	1	6100	3	Y	73	48	1			28
06	4170 X	3409	-0-	-761	-0-			1165	1	2636	3	Y	10	13	1			25
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-			80	1	4282	3	Y	37	54	1			8
08	7347 X	5226	-0-	-2121	-0-			762	1	4141	3	Y	34	26	1			16
09	7110 X	5801	-0-	-1309	-0-			11	1	4489	3	Y	32	33	1			15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
R. BRACKEN		WELL #:		41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639					
04	4620 X	4482	-0-	-138	-0-	649	1	3598	3	Y	214	211	1				12
						235	9										
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	559	1	2929	3	Y	194	138	1				68
						213	9										
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1				61
						30	9										
07	DLQ G-10	3822	-0-	3822	3822	748	1	2963	3	Y	101	140	1				22
						111	9										
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	7295	686	1	2712	3	Y	68	57	1				33
						75	9										
09	DLQ G-10	2272	-0-	2272	9567	491	1	1725	3	Y	51	58	1				26
						56	9										
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1				-0-
05	14B2 EXT	8571	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1				50
						119	9										
06	13626 X	3338	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1				43
						17	9										
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1042	1	4124	3	Y	54	85	1				12
						59	9										
08	8556 X	3610	-0-	-4946	-0-	720	1	2846	3	Y	40	33	1				19
						44	9										
09	8280 X	2854	-0-	-5426	-0-	626	1	2198	3	Y	27	32	1				14
						30	9										
SIDDONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305					
04	5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-						56
05	5859 X	4871	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-						56
06	5670 X	4151	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-						56
07	5859 X	3678	-0-	-2181	-0-	3678	3			N	-0-						56
08	5580 X	3990	-0-	-1590	-0-	3990	3			N	-0-						56
09	5400 X	4107	-0-	-1293	-0-	4107	3			N	-0-						56

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITEHURST														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1444	-0-	1444	8298	89 1	1324 3	Y			28	74 1		3
05	8344 X	46	-0-	-8298	-0-	31 9	29 3	Y			14	11 1		6
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y			59	33 1		32
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	15 9				Y	-0-	32 1		-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	3 1				Y	-0-			-0-
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-	65 9	831 3	Y			55	38 1		17
						92 1								
						61 9								
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076														
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	5 1	40 3	N			-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	N			-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	N			-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N			-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	N			-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	N			-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100														
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 3	N			-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 3	N			-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	377 3	N			-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	N			-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	N			-0-			-0-
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216														
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162 3		N			-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3		N			-0-			-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3		N			-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N			-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N			-0-			-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N			-0-			-0-
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090														
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	N			1	1 1		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	N			2	2 1		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9	N			1	1 1		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N			-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N			-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 3	1 9	N			1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.				223295						
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 219596	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076 - 9115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					121
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973						
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 - 9356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2	N	-0-	184
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2	N	-0-	184
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2	N	-0-	184
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-	184
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	N	11	195
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	183
PEELER		WELL #:		1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
PEELER		WELL #:		2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801 - 8825	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
PEELER		WELL #:		4	RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8840 - 8864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8786 - 8808
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH		9160	PERF. N/A
SAN MIGUEL RANCH OL				2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH		9135	PERF. 9634 - 16026
04	17460 X	15940	-0-	-1520	-0-	1014 1	13023 3	Y	57	51	1	15
						1840 4	63 9					
05	17112 X	10935	-0-	-6177	-0-	931 1	8690 3	Y	51	60	1	6
						1258 4	56 9					
06	16560 X	3028	-0-	-13532	-0-	214 1	2437 3	Y	8	13	1	1
						368 4	9 9					
07	DLQ G-10	6717	-0-	6717	6717	314 1	5927 3	Y	65	50	1	16
						404 4	72 9					
08	DLQ G-10	16270	-0-	16270	22987	620 1	15387 3	Y	185	193	1	8
						59 4	204 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22987			Y	NO RPT			8
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH		9090	PERF. 9519 - 14586
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	201 1	2295 3	Y	17	15	1	2
						347 4	19 9					
07	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	59 1	1117 3	Y	61	48	1	15
						76 4	67 9					
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2097	28 1	688 3	Y	54	67	1	2
						3 4	59 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2097			Y	NO RPT			2
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH		9203	PERF. 9705 - 16441
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL.	DATE 09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9224	PERF.	9700 -	15151		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-			
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-			
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-			
							6	4						-0-			
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	-0-		-0-			
							1	4						-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-			
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL.	DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	9690 -	15531		
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-			-0-		
							153	4							-0-		
05	1426	N	788	-0-	-638	-0-	67	1	630	3	Y	-0-			-0-		
							91	4							-0-		
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	1		-0-		
							93	4	3	9					-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52	1	2		
							14	4	59	9					-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3934				Y	NO RPT				2		
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL.	DATE 08/30/2015	TOTAL	DEPTH	9069	PERF.	9600 -	16261		
04	6090	X	5316	-0-	-774	-0-	336	1	4316	3	Y	49	46	1	13		
							610	4	54	9					-0-		
05	6293	X	4755	-0-	-1538	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76	1	8		
							541	4	78	9					-0-		
06	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1	3		
							492	4	32	9					-0-		
07	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	109	1	2055	3	Y	6	8	1	1		
							140	4	7	9					-0-		
08	DLQ	G-10	4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28	1	1		
							18	4	31	9					-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7209				Y	NO RPT				1		
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL.	DATE 05/25/2016	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	10470 -	16561		
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	192	1		55		
05	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187			242		
06	2070	X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70			312		
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				312		
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136			448		
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT				448		
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL.	DATE 08/27/2016	TOTAL	DEPTH	8887	PERF.	9800 -	19446		
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	606	1	7778	3	Y	452	388	1	120		
							1099	4	497	9					-0-		
05	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265	1	19		
							843	4	180	9					-0-		
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626	1	71		
							930	4	746	9					-0-		
07	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	1489	66	1	1254	3	Y	76	129	1	18		
							85	4	84	9					-0-		
08	DLQ	G-10	11112	-0-	11112	12601	416	1	10330	3	Y	296	302	1	12		
							40	4	326	9					-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12601				Y	NO RPT				12		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	305	1	3911	3	Y	15	14 1	4	
05	20212 X	3	-0-	-20209	-0-	552	4	17	9					
06	19560 X	5109	-0-	-14451	-0-	3	3	4083	3	Y	-0-	4 1	-0-	5
07	DLQ G-10	9206	-0-	9206	9206	617	4	51	9					
08	DLQ G-10	20836	-0-	20836	30042	429	1	8101	3	Y	113	91 1	27	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30042	552	4	124	9					
						801	1	19874	3	Y	77	101 1	3	
						76	4	85	9					
										Y	NO RPT		3	
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969														
04	10320 X	9090	-0-	-1230	-0-	579	1	7432	3	Y	26	19 1	7	
05	16027 X	10414	-0-	-5613	-0-	1050	4	29	9					
06	15510 X	6551	-0-	-8959	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41 1	4	
07	DLQ G-10	7568	-0-	7568	7568	1199	4	42	9					
08	DLQ G-10	15369	-0-	15369	22937	462	1	5272	3	Y	19	21 1	2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22937	796	4	21	9					
						353	1	6679	3	Y	74	58 1	18	
						455	4	81	9					
						567	1	14082	3	Y	605	598 1	25	
						54	4	666	9					
										Y	NO RPT		25	
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456														
04	4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	449	1	2924	3	Y	122	94 1	49	
05	5425 X	1323	-0-	-4102	-0-	134	9							
06	5250 X	995	-0-	-4255	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135 1	37	
07	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	135	9							
08	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6769	73	1	879	3	Y	39	61 1	15	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6769	43	9							
						453	1	2689	3	Y	217	160 1	72	
						239	9							
						255	1	2867	3	Y	242	259 1	55	
						266	9							
										Y	NO RPT		55	
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593														
04	6150 X	1176	-0-	-4974	-0-	135	1	878	3	Y	148	214 1	60	
05	5580 X	79	-0-	-5501	-0-	163	9							
06	3540 X	10	-0-	-3530	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60 1	-0-	
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	37	-0-	37	245	28	1	165	3	Y	14	9 1	5	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	245	15	9							
						2	1	25	3	Y	9	12 1	2	
						10	9							
										Y	NO RPT		2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9801 - 18984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	22350 X	14835	-0-	-7515	-0-	909 1	11669 3	Y	554	475 1			147
						1648 4	609 9						
05	23095 X	13292	-0-	-9803	-0-	1100 1	10260 3	Y	406	506 1			47
						1485 4	447 9						
06	22350 X	15685	-0-	-6665	-0-	1098 1	12524 3	Y	156	187 1			16
						1891 4	172 9						
07	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	551 1	10420 3	Y	403	322 1			97
						710 4	443 9						
08	DLQ G-10	15597	-0-	15597	27721	584 1	14483 3	Y	431	510 1			18
						56 4	474 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27721			Y	NO RPT				18
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 9550 - 16817	
04	25950 X	17426	-0-	-8524	-0-	1059 1	13600 3	Y	769	713 1			204
						1921 4	846 9						
05	26815 X	14161	-0-	-12654	-0-	1153 1	10758 3	Y	630	761 1			73
						1557 4	693 9						
06	25950 X	15681	-0-	-10269	-0-	1078 1	12303 3	Y	402	433 1			42
						1858 4	442 9						
07	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	500 1	9449 3	Y	421	362 1			101
						644 4	463 9						
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	22262	432 1	10709 3	Y	22	122 1			1
						41 4	24 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22262			Y	NO RPT				1
STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL	DEPTH	9487	PERF. 9765 - 18760	
04	25530 X	16940	-0-	-8590	-0-	1064 1	13664 3	Y	256	227 1			68
						1930 4	282 9						
05	26381 X	14915	-0-	-11466	-0-	1253 1	11689 3	Y	256	294 1			30
						1691 4	282 9						
06	25530 X	16320	-0-	-9210	-0-	1139 1	12999 3	Y	199	208 1			21
						1963 4	219 9						
07	DLQ G-10	12204	-0-	12204	12204	552 1	10433 3	Y	462	372 1			111
						711 4	508 9						
08	DLQ G-10	14119	-0-	14119	26323	530 1	13154 3	Y	350	447 1			14
						50 4	385 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26323			Y	NO RPT				14
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	9308	PERF. 9470 - 19350	
04	15750 X	11957	-0-	-3793	-0-	1469 1	9560 3	Y	844	795 1			342
						928 9							
05	16275 X	10090	-0-	-6185	-0-	994 1	8147 3	Y	863	945 1			260
						949 9							
06	14430 X	10797	-0-	-3633	-0-	770 1	9222 3	Y	732	709 1			283
						805 9							
07	DLQ G-10	9996	-0-	9996	9996	1321 1	7835 3	Y	764	793 1			254
						840 9							
08	DLQ G-10	10641	-0-	10641	20637	820 1	9199 3	Y	565	690 1			129
						622 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20637			Y	NO RPT				129

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	38040 X	32789	-0-	-5251	-0-	2058	1	26427	3	Y	518	493 1		138
						3734	4	570	9					
05	34379 X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670 1		70
						3145	4	662	9					
06	33270 X	29873	-0-	-3397	-0-	2076	1	23685	3	Y	486	505 1		51
						3577	4	535	9					
07	DLQ G-10	20530	-0-	20530	20530	941	1	17786	3	Y	537	459 1		129
						1212	4	591	9					
08	DLQ G-10	27853	-0-	27853	48383	1051	1	26083	3	Y	563	669 1		23
						100	4	619	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48383					Y	NO RPT			23
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	12797	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-		-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9508	-	9558
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9109	-	9139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9055	-	9084
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-		16
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-		16
06	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2			Y	-0-		16
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		16
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5		21
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7		28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

SMITH				WELL #:	5	RRCID -> 162326	COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
04	526 N	526	-0-	-0-		-0-	526	2				Y	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-		-0-	501	2				Y	-0-			-0-
06	480 N	420	-0-	-60		-0-	420	2				Y	-0-			-0-
07	558 N	376	-0-	-182		-0-	376	2				Y	-0-			-0-
08	496 N	414	-0-	-82		-0-	414	2				Y	-0-			-0-
09	420 N	415	-0-	-5		-0-	415	2				Y	-0-			-0-

SMITH				WELL #:	4	RRCID -> 162514	COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #:	6	RRCID -> 164306	COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636			
04	199 N	199	-0-	-0-		-0-	196	2	3 9	Y	3					29
05	310 N	99	-0-	-211		-0-	98	2	1 9	Y	1					30
06	240 N	123	-0-	-117		-0-	121	2	2 9	Y	2					32
07	217 N	159	-0-	-58		-0-	157	2	2 9	Y	2					34
08	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	2		Y	-0-	26 1				8
09	204 N	204	-0-	-0-		-0-	203	2	1 9	Y	1					9

SMITH, C. C.				WELL #:	7	RRCID -> 164515	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638			
04	530 N	530	-0-	-0-		-0-	526	2	4 9	Y	4					84
05	505 N	505	-0-	-0-		-0-	501	2	4 9	Y	4					88
06	510 N	426	-0-	-84		-0-	420	2	6 9	Y	5					93
07	558 N	382	-0-	-176		-0-	376	2	6 9	Y	5					98
08	496 N	420	-0-	-76		-0-	414	2	6 9	Y	5	79 1				24
09	420 N	418	-0-	-2		-0-	415	2	3 9	Y	3					27

SMITH, C. C.				WELL #:	8	RRCID -> 164766	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686			
04	548 N	548	-0-	-0-		-0-	544	2	4 9	Y	4					84
05	523 N	523	-0-	-0-		-0-	519	2	4 9	Y	4					88
06	510 N	440	-0-	-70		-0-	434	2	6 9	Y	5					93
07	558 N	393	-0-	-165		-0-	389	2	4 9	Y	4					97
08	527 N	436	-0-	-91		-0-	429	2	7 9	Y	6	79 1				24
09	450 N	433	-0-	-17		-0-	430	2	3 9	Y	3					27

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WILLIAMS, GRANT H. -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	299629	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10167
					PERF.	9950			- 10006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2	-0-	2	75	2	2	N	-0-	2
11	0	4	-0-	4	79	4	2	N	-0-	2
12	0	4	-0-	4	83	4	2	N	-0-	2
01	0	-0-	-0-	-0-	83			N	-0-	2
02	0	-0-	-0-	-0-	83			N	-0-	2
03	0	2	-0-	2	85	2	2	N	-0-	2
04	0	4	-0-	4	89	4	2	N	-0-	2
05	0	3	-0-	3	92	3	2	N	-0-	2
06	0	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-	2
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	2
08	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-	2
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	2
BILLINGS, A.										
		WELL #:		5	RRCID ->	299660	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	10550
					PERF.	10182			- 10224	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
A.W.P. (WALES)										
GTG OPERATING, LLC				00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BALLARD, HORTON				337080						
		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629
					PERF.	6408			- 6420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)										
ATLAS OPERATING LLC				00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA	
FASELER, DORA M.				036587						
		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000
					PERF.	N/A				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
FASELER, DORA M.										
		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000
					PERF.	N/A				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
FASELER, DORA M.										
		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000
					PERF.	N/A				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587																
HICKEY			WELL #: 1			RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 -		968					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FASELER, DORA M.			WELL #: 1			RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 -		936					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 -		976					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 -		971					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 -		997					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 -		983					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
FASLER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910				
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 -		923				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 -		760				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)											CNTY: MEDINA				
HICKEY, EUGENE															
HICKEY															

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

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231											
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176											
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		76H	RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 8670 -	9050			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 -	15213			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9441 -	14939			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9880 -	16516			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 -	15440			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7680 -	17735			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209														
SPOHN RANCH			WELL #:		12H		RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPOHN RANCH			WELL #:		10H		RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 18904 - 19660						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JCR			WELL #:		2H		RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 11134 - 18276						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPOHN RANCH			WELL #:		28H		RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 10226 - 21368						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA								
HAILEY, E. M.					342800														
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APPURCEON (OLMOS)					03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633														
STUMBERG			WELL #:		2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

APURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633									
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120									
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EARWOOD "37"				WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-		-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
AMSYS ENERGY, LLC.				020508									
LA SALLE SWD				WELL #: 1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//														
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC														
ARTESIA WELLS SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 266626					COMPL. DATE 11/28/2012				
TOTAL DEPTH 4900					PERF. 4440 - 4555					CNTY: LA SALLE				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD														
WELL #: 2					RRCID -> 268141					COMPL. DATE 11/29/2012				
TOTAL DEPTH 4900					PERF. 4401 - 4558					CNTY: LA SALLE				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLEE (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LIGHT, GEORGE III														
WELL #: 2					RRCID -> 108555					COMPL. DATE 11/18/1983				
TOTAL DEPTH 7850					PERF. 7521 - 7540					CNTY: LA SALLE				
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			1
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-			1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-			1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-			1
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1
LIGHT, GEORGE III														
WELL #: 1					RRCID -> 108682					COMPL. DATE 10/13/1983				
TOTAL DEPTH 7800					PERF. 7470 - 7490					CNTY: LA SALLE				
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-			10
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	-0-			10
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	-0-			10
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-			10
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			10
VT KRAUSE "D"														
WELL #: 1					RRCID -> 116835					COMPL. DATE 05/15/1985				
TOTAL DEPTH 7392					PERF. 7268 - 7284					CNTY: LA SALLE				
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3	N	-0-			3
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3	N	-0-			3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-			3
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566	3	N	-0-			3
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606	3	N	-0-			3
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			3
KILLAM 299														
WELL #: 2					RRCID -> 172228					COMPL. DATE 10/29/1998				
TOTAL DEPTH 7225					PERF. 7061 - 7081					CNTY: LA SALLE				
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-			5
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			5
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127		
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	9
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	9
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	9
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			9
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	9
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	9
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252		
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	11
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	11
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	11
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	11
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	11
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	11
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230														
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	Y	-0-			2
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-			2
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-			2
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-			2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	156	1	465	3	Y	-0-			2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			2
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	3	Y	-0-			3
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	Y	-0-			4
						1	9				1			
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	-0-			4
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	219	1	714	3	Y	-0-			4
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	232	1	692	3	Y	-0-			4
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			4
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-			2
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	-0-			3
						1	9				1			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	Y	-0-			3
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	118	1	386	3	Y	-0-			3
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	443	3	Y	-0-			3
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			3
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	121	1	412	3	Y	-0-			1
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	-0-			2
						1	9				1			
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-			2
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-			2
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-			2
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			2

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			22
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-		22
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-		22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350					
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1		1
							1	9						
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	117	1	405	3	Y	-0-		1
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	182	1	595	3	Y	-0-		1
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	3	Y	-0-		1
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		1
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278					
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-		2
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-		2
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-		2
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	137	1	446	3	Y	-0-		2
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	3	Y	-0-		2
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		2
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114					
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32 1	476 3	Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	5 1	486 3	Y	-0-			-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	365 3	Y	-0-			-0-
07		527 N	384	-0-	-143	-0-	3 1	381 3	Y	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	44 1	499 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241				
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	1 1	61 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374				
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	39 1	575 3	Y	-0-			5
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	3 1	306 3	Y	-0-			5
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 1	273 3	Y	-0-			5
07		620 N	312	-0-	-308	-0-	3 1	303 3	Y	5			10
							6 9						
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	24 1	270 3	Y	5			15
							6 9						
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			15
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268				
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	353 3	Y	-0-			2
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	5 1	456 3	Y	-0-			2
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	27 1	305 3	Y	-0-			2
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	4 1	491 3	Y	1			3
							1 9						
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	40 1	447 3	Y	2			5
							2 9						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			5
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240				
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385 3	Y	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454 3	Y	-0-			-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	32 1	369 3	Y	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	449 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	38 1	422 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299														
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 499978														
WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060														
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068														
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-		1
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-		1
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-		1
07		713 N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-		1
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-		1
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		1
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624														
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-		-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-		-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		1	RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 7569 - 7828			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	33 1	51 3	Y	-0-				-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59 1	163 3	Y	-0-				-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104 1	243 3	Y	-0-				-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126 1	251 3	Y	-0-				-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	152 1	280 3	Y	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		7450 PERF. 7242 - 7252			
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-				-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	211 3	Y	2				2
							2 9							
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	Y	-0-		2 1		-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3 1	348 3	Y	-0-				-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 3	Y	-0-				-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 7572 - 7821			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 7064 - 7100			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH		10471 PERF. 7052 - 7074			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT				-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH		7350 PERF. 7203 - 7212			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE CODE BALANCE											
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	240	1	480	3	Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	188	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	183	1	365	3	Y	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	187	1	345	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	367	1	863	3	Y	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	375	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	22	-0-	-257	-0-	8	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	3	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-			12
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-			12
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-			12
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-			12
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-			12
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			12

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7672 - 7706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VT COLEMAN HEIRS A				WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7669			
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	171	1	263	3	N	-0-			8	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-			8	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-			8	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-			8	
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	146	1	270	3	N	-0-			8	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			8	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7512 - 7562			
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	166	1	255	3	N	-0-			-0-	
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-			-0-	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-			-0-	
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	141	1	282	3	N	-0-			-0-	
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	126	1	233	3	N	-0-			-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7502 - 7528			
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	424	1	654	3	N	-0-			-0-	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-			-0-	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-			-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-			-0-	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-			-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-	
VT BURKHOLDER				WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7617 - 7664			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT BURKHOLDER				WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7562 - 7609			
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	109	1	167	3	Y	-0-			-0-	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	Y	-0-			-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	212	3	Y	-0-			-0-	
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	90	1	180	3	Y	-0-			-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-			-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT BURKHOLDER				WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7628 - 7646			
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-			-0-	
05	744 N	340	-0-	-404	-0-	90	1	250	3	Y	-0-			-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-			-0-	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	195	1	389	3	Y	-0-			-0-	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	354	1	653	3	Y	-0-			-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		425	1	1074	3	Y	-0-					25
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		538	1	1503	3	Y	-0-					25
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		473	1	1113	3	Y	-0-					25
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		491	1	981	3	Y	-0-					25
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		490	1	904	3	Y	-0-					25
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT					25

VT BURKHOLDER				WELL #:	9	RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658							
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		111	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	351	-0-	351	351		117	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	451		35	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	451						Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER				WELL #:	1H	RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY				815840													
LIGHT, GEORGE III				WELL #:		RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																	

LIGHT, GEORGE III				WELL #:		RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																	

BAKER (2500)															
FIELD PETROLEUM CORP.															
EARL BAKER															
					05122 750	NON-ASSOCIATED					49B	CNTY: MCMULLEN			
					266906										
WELL #:					14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	1718 -	2572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER (2100)					05123 766	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES					249867										
RHODE RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	1893 -	1902
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)					05127 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.					829213										
PETRO-GULF BAKER RANCH					WELL #:	3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 -	950
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BANDERA (ELLENBURGER)					05410 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402										
CARTER					WELL #:	1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3765 -	4274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)					05434 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017										
CHAPPAROSA RANCH					WELL #:	49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1923 -	1979
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)										05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017									
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, R. W., JR.										WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997		PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, R. W. JR.										WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096		PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH										WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925		PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883														
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. 630591														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-	
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839													
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-		-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800													
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-	
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	68	2		Y	-0-		-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
DEATON "123" WELL #: 4										RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3402 - 4345	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	CODE					AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-					-0-
BUNGER "5" WELL #: 1										RRCID -> 204704		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4614		PERF. 3596 - 4072	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DEATON "125" WELL #: 1										RRCID -> 209209		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2900 - 3308	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																	
HACKBERRY WELL #: 1201										RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420		PERF. 3710 - 4425	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DEATON 1-121 WELL #: 1										RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689		PERF. 4038 - 4704	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUNGER 31 WELL #: 1										RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3079 - 3582	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//										06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC										935660									
DEATON 123										WELL #: 2		RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 3151 - 3188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-			681 2			N	-0-						-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-			692 2			N	-0-						-0-	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-			709 2			N	-0-						-0-	
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 2			N	-0-						-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-			687 2			N	-0-						-0-	
09	660 N	646	-0-	-14	-0-			646 2			N	-0-						-0-	
BEANO (STRAWN)										06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
NEWBY GAS UNIT 1										WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9467 - 9950	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
NEWBY "A"										WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-			35 1	702 2		N	-0-						-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			74 1	1473 2		N	-0-						-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			49 1	971 2		N	-0-						-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			61 1	1277 2		N	-0-						-0-	
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			73 1	1454 2		N	-0-						-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT						-0-	
NEWBY G.U. 2										WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-			41 1	816 2		N	-0-						-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-			25 1	491 2		N	-0-						-0-	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-			25 1	502 2		N	-0-						-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-			28 1	590 2		N	-0-						-0-	
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-			33 1	666 2		N	-0-						-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						-0-	
NEWBY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			61 1	1234 2		N	-0-						-0-	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-			42 1	841 2		N	-0-						-0-	
06	780 N	756	-0-	-24	-0-			36 1	720 2		N	-0-						-0-	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			58 1	1199 2		N	-0-						-0-	
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			54 1	1068 2		N	-0-						-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT						-0-	
NEWBY G.U.1										WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9542 - 9784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELLE BRANCH				06924 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION				427566									
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630									
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID ->	132129	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854 PERF. 1760 - 1810			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007													
KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407									
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID ->	132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912 PERF. 1843 - 1853			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001													

BENTON CITY (OLMOS)				07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
REGENCY ENERGY, INC.				698761																
MEUTH, WILLIAM				WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
HAMILTON, CLAY				348557																
CLAYTON HAMILTON				WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243								
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2					N	-0-					-0-	
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2					N	-0-					-0-	
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2					N	-0-					-0-	
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2					N	-0-					-0-	
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2					N	-0-					-0-	
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2					N	-0-					-0-	
BIG ALAMO (5550)				07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE										
4020 SWD, LLC				100604																
GREENBRANCH SWD				WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5576 - 5868								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GB EAST				WELL #: 2D		RRCID -> 299565		COMPL. DATE 05/11/2025		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5785 - 5868								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915																
STS A				WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STS 'A'				WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BIG FOOT KAIN PETROLEUM, LLC KAIN			07850 001 450102 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 090535			EXEMPT COMPL. DATE 05/06/1980			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	271	-0-	-59	-0-		271 3				N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3				N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3				N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3				N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3				N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG FOOT (OLMOS) WGSJ ENTERPRISE LLC HERNANDEZ, ROMAN			07850 333 102356 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 058693			EXEMPT COMPL. DATE 02/11/1974			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BROWN			07851 270 681459 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 173127			ONE WELL COMPL. DATE 02/09/1999			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG FOOT, WEST (GAS) WGSJ ENTERPRISE LLC BERRY, MARTHA F.			07856 250 102356 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 000017			CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1957			CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020					
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		38 1	260 3	N		-0-						-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-		48 1	346 3	N		-0-						-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		48 1	342 3	N		-0-						-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-		39 1	314 3	N		-0-						-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-		27 1	194 3	N		-0-						-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-		38 1	307 3	N		-0-						-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 8			RRCID -> 000020			COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975					
04	240 N	183	-0-	-57	-0-		24 1	159 3	N		-0-						-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-		25 1	178 3	N		-0-						-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-		20 1	141 3	N		-0-						-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		24 1	197 3	N		-0-						-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-		23 1	166 3	N		-0-						-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		26 1	213 3	N		-0-						-0-
BERRY, MARTHA F.			WELL #: 9			RRCID -> 000021			COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914					
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-		68 1	460 3	N		-0-						-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		66 1	475 3	N		-0-						-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-		58 1	415 3	N		-0-						-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-		63 1	512 3	N		-0-						-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-		35 1	247 3	N		-0-						-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		70 1	565 3	N		-0-						-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182	
								PERF. 3068 - 3088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	6 1	43 3	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 3	N	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	N	-0-
BROWN, EDGAR A.									
		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2953 - 2971	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46 1	308 3	N	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	28 1	203 3	N	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	11 1	77 3	N	-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	50 3	N	-0-
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	N	-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	N	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1									
		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042	
								PERF. 2982 - 3042	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1									
		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029	
								PERF. 2996 - 3029	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CURTIS, SAM									
		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990	
								PERF. 2919 - 2938	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CURTIS, SAM									
		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2962 - 2980	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	N	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	N	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 3	N	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	16 1	128 3	N	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	N	-0-
HERNANDEZ, ROMAN									
		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060	
								PERF. 2952 - 2970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)			//CONT.// 07856 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO				
WGS1 ENTERPRISE LLC			//CONT.// 102356													
HOWARD, DELLA F.			WELL #: 1			RRCID -> 000034			COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-					-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192	3	N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	N	-0-					-0-
MANN, A. A.			WELL #: 1			RRCID -> 000038			COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984				
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-					-0-
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
TATE, GORDON E.			WELL #: 4			RRCID -> 000046			COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055				
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 000048			COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
USSERY, CLAUDE			WELL #: 1			RRCID -> 000049			COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.			WELL #: 1			RRCID -> 000050			COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883				
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-					-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	N	-0-					-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	3	N	-0-					-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593	3	N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.			WELL #: 2			RRCID -> 000051			COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884				
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276	
								PERF. 3007 - 3042	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48 3	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87 3	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45 3	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41 3	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16 3	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56 3	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060	
								PERF. 2976 - 3008	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143 3	-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	22	1	60 3	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139 3	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207 3	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103 3	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149 3	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945	
								PERF. 2971 - 2993	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71 3	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123 3	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98 3	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133 3	-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69 3	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135 3	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 3054 - 3074	
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	49	1	329 3	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553 3	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464 3	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489 3	-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	36	1	258 3	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	530 3	-0-
TATE, GORDON E.									
		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2998 - 3016	
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	26	1	175 3	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254 3	-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110 3	-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143 3	-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198 3	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360 3	-0-
WILLIAMS, GEO. M.									
		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956	
								PERF. 2928 - 2946	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WALDEN, R. C.									
		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838	
								PERF. 2814 - 2834	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
04	68 N	68 -0-	-0-	-0-	9 1	59 3	N	-0-	-0-
05	77 N	77 -0-	-0-	-0-	9 1	68 3	N	-0-	-0-
06	93 N	93 -0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-	-0-
07	88 N	88 -0-	-0-	-0-	10 1	78 3	N	-0-	-0-
08	62 N	47 -0-	-15	-0-	6 1	41 3	N	-0-	-0-
09	60 N	19 -0-	-41	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877	
04	49 N	49 -0-	-0-	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-
05	48 N	48 -0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	-0-	-0-
06	51 N	51 -0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-	-0-
07	62 N	44 -0-	-18	-0-	5 1	39 3	N	-0-	-0-
08	64 N	64 -0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-	-0-
09	60 N	46 -0-	-14	-0-	5 1	41 3	N	-0-	-0-
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198	
04	806 N	806 -0-	-0-	-0-	104 1	702 3	N	-0-	-0-
05	869 N	869 -0-	-0-	-0-	105 1	764 3	N	-0-	-0-
06	652 N	652 -0-	-0-	-0-	80 1	572 3	N	-0-	-0-
07	895 N	895 -0-	-0-	-0-	98 1	797 3	N	-0-	-0-
08	636 N	636 -0-	-0-	-0-	78 1	558 3	N	-0-	-0-
09	881 N	881 -0-	-0-	-0-	97 1	784 3	N	-0-	-0-
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891	
04	455 N	455 -0-	-0-	-0-	59 1	396 3	N	-0-	-0-
05	665 N	665 -0-	-0-	-0-	81 1	584 3	N	-0-	-0-
06	750 N	554 -0-	-196	-0-	68 1	486 3	N	-0-	-0-
07	614 N	614 -0-	-0-	-0-	67 1	547 3	N	-0-	-0-
08	651 N	379 -0-	-272	-0-	46 1	333 3	N	-0-	-0-
09	540 N	1 -0-	-539	-0-	1 3		N	-0-	-0-
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FRIO						
WGSJ ENTERPRISE LLC				//CONT.//	102356														
TATE, GORDON E.				WELL #:	9	RRCID -> 167333		COMPL.	DATE	11/10/1997	TOTAL	DEPTH	3190	PERF.	3010	-	3050		
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	611	3	N	-0-					-0-	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	735	3	N	-0-					-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	628	3	N	-0-					-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	755	3	N	-0-					-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	423	3	N	-0-					-0-	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	832	3	N	-0-					-0-	
WILLIAMS, GEORGE M.				WELL #:	3	RRCID -> 185996		COMPL.	DATE	08/28/2001	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	3033	-	3053		
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	-0-		27	1	184	3	N	-0-					-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	307	3	N	-0-					-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	218	3	N	-0-					-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	288	3	N	-0-					-0-	
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-		32	1	227	3	N	-0-					-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	226	3	N	-0-					-0-	
WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	22	RRCID -> 198500		COMPL.	DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	5246	PERF.	2894	-	2914		
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-		18	1	122	3	N	-0-					-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	171	3	N	-0-					-0-	
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-		20	1	140	3	N	-0-					-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	141	3	N	-0-					-0-	
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-		17	1	121	3	N	-0-					-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	177	3	N	-0-					-0-	
WALDEN, R. C.				WELL #:	11	RRCID -> 199660		COMPL.	DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	2728	-	2738		
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-		9	1	61	3	N	-0-					-0-	
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-		14	1	99	3	N	-0-					-0-	
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-		12	1	84	3	N	-0-					-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	92	3	N	-0-					-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	142	3	N	-0-					-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-		10	1	77	3	N	-0-					-0-	
BERRY, MARTHA E.				WELL #:	12	RRCID -> 199665		COMPL.	DATE	10/06/2003	TOTAL	DEPTH	3565	PERF.	3028	-	3068		
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	406	3	N	-0-					-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	512	3	N	-0-					-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	526	3	N	-0-					-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	506	3	N	-0-					-0-	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	463	3	N	-0-					-0-	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	508	3	N	-0-					-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459	RRCID -> 175945		COMPL.	DATE	02/01/2000	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2818	-	2836			
BROWN				WELL #:	2														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG MULE (5500 SAND)			08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN									
TRACKER OIL & GAS, INC.			864035															
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 5512 - 5518							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014																		

S.T.S. -E-			WELL #:		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH		5576 PERF. 5513 - 5532							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014																		

BIG WELLS (SAN MIGUEL)			08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH		5460 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH		5598 PERF. N/A							
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3				Y	-0-					25	
05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449	3				Y	-0-					25	
06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682	3				Y	-0-					25	
07	2759 #	1864	-0-	-895	-0-	1864	3				Y	-0-					25	
08	2697 #	1336	-0-	-1361	-0-	1336	3				Y	-0-					25	
09	2550 #	336	-0-	-2214	-0-	336	3				Y	-0-					25	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5368 - 5387							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH		5510 PERF. N/A							
04	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3				Y	-0-					11	
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3				Y	-0-					11	
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3				Y	-0-					11	
07	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-					11	
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3				Y	-0-					11	
*09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3				Y	-0-					11	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280	
04	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	Y	-0-	2
05	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	Y	-0-	2
06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423 3	Y	-0-	2
07	1643 #	1436	-0-	-207	-0-	1436 3	Y	-0-	2
08	1581 #	1517	-0-	-64	-0-	1517 3	Y	-0-	2
09	1530 #	1333	-0-	-197	-0-	1333 3	Y	-0-	2
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325	
04	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	Y	-0-	4
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	Y	-0-	4
06	1740 #	1611	-0-	-129	-0-	1611 3	Y	-0-	4
07	1798 #	1601	-0-	-197	-0-	1601 3	Y	-0-	4
08	1767 #	1688	-0-	-79	-0-	1688 3	Y	-0-	4
09	1710 #	1463	-0-	-247	-0-	1463 3	Y	-0-	4
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416	
04	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	Y	-0-	-0-
05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	Y	-0-	-0-
06	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-	-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-	-0-
08	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-	-0-
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-	-0-
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368	
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	Y	-0-	-0-
05	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	Y	-0-	-0-
06	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	Y	-0-	-0-
07	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-	-0-
08	1519 #	1492	-0-	-27	-0-	1492 2	Y	-0-	-0-
09	1470 #	1411	-0-	-59	-0-	1411 2	Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT																	
				//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED		49B									
				//CONT.//	273933												
				WELL #:	6004	RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			31			
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			31			
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			31			
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			31			
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			31			
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			31			
BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED		49B						CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC				850822													
TUMLINSON UNIT NO. 8				WELL #:	1	RRCID -> 114751		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4470 - 4482					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.				712930													
BLUDWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884					
04	697 N	490	-0-	-207	-0-	29	1	461	2	N	-0-			-0-			
05	2046 N	364	-0-	-1682	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-			
06	1980	277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-			
07	2046	351	-0-	-1695	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-			
08	2046	342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2	N	-0-			-0-			
09	480 #	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-			
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)				10440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11057 - 11216					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BONNE TERRE (9800)				10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (10400)				10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10470 - 10494						
04	14B	DENY	15	-0-	15	30	15	1			N	-0-						96	
05	14B	DENY	33	-0-	33	63	15	1	18	9	N	16						112	
06	14B	DENY	15	-0-	15	78	15	1			N	-0-						112	
07	14B	DENY	15	-0-	15	93	15	1			N	-0-						112	
08	14B	DENY	15	-0-	15	108	15	1			N	-0-						112	
09	14B	DENY	16	-0-	16	124	16	1			N	-0-						96	
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 10436 - 10446						
04	14B	DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-						-0-	
08	14B	DENY	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-						-0-	
09	14B	DENY	11	-0-	11	71	11	1			N	-0-						-0-	
BONNE TERRE (10600)				10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:		160	RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 10538 - 10554						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10506 - 10557						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 10464 - 10479						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BONNE TERRE (10770)			10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993				TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994				TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (10970)			10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750)		10440 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)		11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
RETAMA OIL CORPORATION		703485							
H&F PROPERTIES 38-37		WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAZIL (WILCOX)		11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175							
BAKER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)		11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC				254277								
BANDERA ALKEK				WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956 - 4964			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581								
JX RANCH UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 292517	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7285 - 14323			
04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	1476	1	8146 3	Y	478	421 1	222
						526	9					
05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518 3	Y	464	506 1	180
						510	9					
06	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518 3	Y	436	482 1	134
						480	9					
07	DLQ G-10	5589	-0-	5589	5589	1566	1	3526 3	Y	452	464 1	122
						497	9					
08	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11164	1795	1	3410 3	Y	336	327 1	131
						370	9					
*09	16491 X	5327	-0-	-11164	-0-	1084	1	3863 3	Y	345	305 1	171
						380	9					
JX RANCH UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 293787	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6598 - 16140			
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1451	1	8009 3	Y	485	424 1	224
						534	9					
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476 3	Y	443	492 1	175
						487	9					
06	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476 3	Y	457	494 1	138
						503	9					
07	DLQ G-10	5275	-0-	5275	5275	1465	1	3301 3	Y	463	476 1	125
						509	9					
08	DLQ G-10	4020	-0-	4020	9295	1268	1	2408 3	Y	313	313 1	125
						344	9					
*09	18858 X	9563	-0-	-9295	-0-	1947	1	6936 3	Y	618	476 1	267
						680	9					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602								
BRASK DUMONT				WELL #: 1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450 - 14073			
04	18810 X	13123	-0-	-5687	-0-	13123	3		Y	-0-		-0-
05	19437 X	13036	-0-	-6401	-0-	13036	3		Y	-0-		-0-
06	18330 X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	14363	-0-	14363	14363	14363	3		Y	-0-		-0-
08	19983 X	5620	-0-	-14363	-0-	5620	3		Y	-0-		-0-
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3		Y	-0-		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF. 7790 - 10600			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-				-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-				-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	249	1	5	2	Y	2		2	0	-0-
						2	9								
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	245	1	12	2	Y	6		6	0	-0-
						7	9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113		107	0	6
						56	4	124	9						
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138		135	0	9
						70	4	152	9						
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	Y	179		177	0	11
						2	4	197	9						
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	256	1	421	2	Y	192		195	0	8
						2	4	211	9						
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	277	1	384	2	Y	120		123	0	5
						132	9								
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	288	1	316	2	Y	94		93	0	6
						1	4	103	9						
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512															
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154		160	0	30
						143	4	169	9						
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163		163	0	30
						2	4	179	9						
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	Y	159		155	0	34
						5	4	175	9						
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1499	2	Y	150		154	0	30
						12	4	165	9						
08	1829 N	373	-0-	-1456	-0-	36	1	298	2	Y	35		58	0	7
						39	9								
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-		7	0	-0-
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	239	1	217	2	Y	30		29	0	2
						38	4	33	9						
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	Y	44		43	0	3
						57	4	48	9						
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	414	2	Y	52		52	0	3
						2	4	57	9						
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	229	1	402	2	Y	63		63	0	3
						2	4	69	9						
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	253	1	408	2	Y	66		66	0	3
						73	9								
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	264	1	295	2	Y	49		49	0	3
						1	4	54	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CAGE																
WELL #:																
1TV RRCID -> 254469										COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	68				209	
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	75	9	554	2	N	16	182	1		43	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	53				96	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	9	646	2	N	55				151	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	644	2	N	38				189	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	61	9			N	1				190	
						42	9									
LA BANDERA RANCH										WELL #:		1H RRCID -> 254472				
												COMPL. DATE 09/14/2009				
												TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		1H RRCID -> 254475				
												COMPL. DATE 09/01/2009				
												TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
STANLEY RANCH										WELL #:		1H RRCID -> 255427				
												COMPL. DATE 03/29/2010				
												TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574				
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	88	1	5090	2	Y	191	183	1		14	
05	5704 X	5118	-0-	-586	-0-	65	4	210	9							
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	72	1	4808	2	Y	172	176	1		10	
07	5704 X	4733	-0-	-971	-0-	49	4	189	9							
08	5642 X	4818	-0-	-824	-0-	118	1	5306	2	Y	189	188	1		11	
09	5520 X	4928	-0-	-592	-0-	32	4	208	9							
						121	1	4441	2	Y	144	148	1		7	
						13	4	158	9							
						119	1	4568	2	Y	119	119	1		7	
						131	9									
						130	1	4675	2	Y	99	102	1		4	
						14	4	109	9							
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		4H RRCID -> 255483				
												COMPL. DATE 11/30/2009				
												TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064				
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	209	1	142	2	Y	9	9	0		1	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	7	4	10	9							
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	216	1	220	2	Y	24	22	0		3	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	26	9									
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	237	2	Y	28	29	0		2	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	9									
						218	1	446	2	Y	56	55	0		3	
						2	4	62	9							
						188	1	592	2	Y	72	71	0		4	
						1	4	79	9							
						187	1	505	2	Y	65	64	0		5	
						72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 BEINHORN RANCH														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																											
WELL #: 2H														RRCID -> 255507														COMPL. DATE 02/17/2010														TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	234	1	717	2	Y	68	59	0					11																																																			
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	258	1	835	2	Y	73	74	0					10																																																			
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	275	1	936	2	Y	83	83	0					10																																																			
07	3100 N	3230	-0-	130	130	272	1	2609	2	Y	284	237	0					57																																																			
08	2770 N	2640	-0-	-130	-0-	249	1	2113	2	Y	207	221	0					43																																																			
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	207	1	401	2	Y	35	71	0					7																																																			
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 3H														RRCID -> 255511														COMPL. DATE 04/01/2010														TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854													
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	279	1	432	2	Y	696	700	0					40																																																			
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266	1	848	2	Y	191	219	0					12																																																			
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	266	1	932	2	Y	152	155	0					9																																																			
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	279	1	993	2	Y	163	165	0					7																																																			
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	259	1	842	2	Y	200	198	0					9																																																			
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	293	1	898	2	Y	223	218	0					14																																																			
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 5H														RRCID -> 256010														COMPL. DATE 03/03/2010														TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	215	1	54	2	Y	9	17	0					1																																																			
05	930 X	242	-0-	-688	-0-	213	1	22	2	Y	6	6	0					1																																																			
06	900 X	499	-0-	-401	-0-	214	1	211	2	Y	67	63	0					5																																																			
07	930 X	605	-0-	-325	-0-	218	1	306	2	Y	72	73	0					4																																																			
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	171	1	373	2	Y	66	66	0					4																																																			
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185	1	292	2	Y	58	58	0					4																																																			
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 7H														RRCID -> 256197														COMPL. DATE 05/05/2010														TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	658	2	Y	63	68	0					5																																																			
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	219	1	912	2	Y	140	130	0					15																																																			
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	219	1	1101	2	Y	173	174	0					14																																																			
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	221	1	917	2	Y	148	154	0					8																																																			
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	188	1	833	2	Y	132	132	0					8																																																			
09	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	189	1	858	2	Y	119	118	0					9																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	250	1	15	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	250	1	154	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	273	2	Y	41	40	0	2
						1	4	45	9					
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	217	1	312	2	Y	47	46	0	3
						52	9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	216	1	316	2	Y	38	38	0	3
						42	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	248	256	0	31
						2	4	273	9					
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	245	248	0	26
						3	4	270	9			1	8	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	Y	242	246	0	22
						1	4	266	9					
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	95	105	0	12
						105	9							
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	109	110	0	11
						1	4	120	9					
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	275	1	428	2	Y	69	63	0	12
						1	4	76	9			5	1	
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	294	1	1155	2	Y	83	94	0	13
						119	4	91	9					
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	280	1	1304	2	Y	82	84	0	11
						3	4	90	9					
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	291	1	1614	2	Y	83	84	0	10
						9	4	91	9					
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	292	1	1321	2	Y	79	73	0	16
						19	4	87	9					
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	324	1	1411	2	Y	76	76	0	16
						33	4	84	9					
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	289	1	862	2	Y	56	61	0	11
						62	9							
WORTHEY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
05	6541 X	583	-0-	-5958	-0-	1	1	556	2	Y	16	12	1	4
						8	4	18	9					
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5	1	5197	2	Y	147	116	1	35
						28	4	162	9					
07	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	8	1	6018	2	Y	153	180	1	8
						10	4	168	9					
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	5554	2	Y	131	124	1	15
						3	4	144	9					
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	19	1	5298	2	Y	128	122	1	21
						141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	279 1	1933 2	338 4	Y	431	436 0	1 8		24
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	264 1	2165 2	398 4	Y	479	471 0	1 8		31
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	265 1	2236 2	10 4	Y	434	439 0			26
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2431 2	13 4	Y	497	502 0			21
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	292 1	2953 2	3 4	Y	532	529 0			24
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	286 1	2569 2	8 4	Y	466	462 0			28
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
04	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	923 1	432 2	73 4	Y	310	307 0			16
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	77 1	8 2	3 9	Y	-0-	16 0			-0-
06	2460 X	88	-0-	-2372	-0-	77 1	8 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	45 1	25 2	14 9	Y	13	13 0			-0-
08	2139 X	526	-0-	-1613	-0-	312 1	129 2	1 4	Y	76	73 0			3
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1106 1	504 2	161 9	Y	146	139 0			10
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	11 1	1762 2	217 4	Y	208	207 0			10
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	11 1	2044 2	1 4	Y	211	210 0			11
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	8 1	1699 2	188 9	Y	171	171 0			11
07	2294 X	1989	-0-	-305	-0-	8 1	1774 2	1 4	Y	187	187 0			11
08	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	9 1	1861 2	186 9	Y	169	169 0			11
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	9 1	2015 2	216 9	Y	196	191 0			16
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	23 1	3549 2	437 4	Y	637	635 0			31
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	23 1	4163 2	1 4	Y	661	657 0	1 8		34
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	18 1	3856 2	1 4	Y	627	622 0			39
07	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	18 1	3846 2	2 4	Y	652	654 0			37
08	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	18 1	3766 2	636 9	Y	578	579 0			36
09	4770 X	4167	-0-	-603	-0-	16 1	3513 2	638 9	Y	580	568 0			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	33 1	5603 2	Y	591	578	1	1 8	14	
						31 4	650 9							
05	5022 X	2401	-0-	-2621	-0-	9 1	2106 2	Y	251	258	1	1 8	6	
						10 4	276 9							
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	16 1	4801 2	Y	543	531	1		18	
						18 4	597 9							
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	26 1	6188 2	Y	709	717	1		10	
						5 4	780 9							
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	16 1	6252 2	Y	399	401	1		8	
						1 4	439 9							
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	13 1	6285 2	Y	233	236	1		5	
						4 4	256 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
04	5490 X	4625	-0-	-865	-0-	22 1	3828 2	Y	342	348	0		27	
						399 4	376 9							
05	5673 X	4871	-0-	-802	-0-	23 1	3980 2	Y	374	382	0		19	
						457 4	411 9							
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	23 1	4673 2	Y	398	394	0		23	
						1 4	438 9							
07	5673 X	5010	-0-	-663	-0-	24 1	4554 2	Y	375	381	0		17	
						19 4	413 9							
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	20 1	4486 2	Y	363	358	0		22	
						399 9								
09	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	19 1	4376 2	Y	399	395	0		26	
						439 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	19 1	6494 2	Y	154	146	1		27	
						34 4	169 9							
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	21 1	6814 2	Y	152	164	1	1 8	14	
						4 4	167 9							
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	23 1	6752 2	Y	149	141	1		22	
						164 9								
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	12 1	7254 2	Y	189	184	1		27	
						208 9								
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	12 1	7346 2	Y	162	132	1		57	
						178 9								
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7 1	6836 2	Y	161	191	1		27	
						177 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
04	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	15 1	1726 2	Y	49	42	0		68	
						2 4	54 9							
05	2046 X	1145	-0-	-901	-0-	19 1	1092 2	Y	30	65	0		33	
						1 4	33 9							
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	29 1	2278 2	Y	53	40	0		46	
						2 4	58 9							
07	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	17 1	856 2	Y	11	47	0		10	
						1 4	12 9							
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	59 1	2853 2	Y	46	8	0		48	
						4 4	51 9							
09	2370 X	1361	-0-	-1009	-0-	13 1	1314 2	Y	30	50	0		28	
						1 4	33 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	294 1	1392 2	450 9	Y	409	408 0	1 8		23
						244 4	450 9							
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	250 1	1357 2	442 9	Y	402	399 0			26
						250 4	442 9							
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	279 1	2023 2	367 9	Y	334	340 0			20
						9 4	367 9							
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	292 1	2174 2	395 9	Y	359	364 0			15
						12 4	395 9							
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	307 1	2311 2	394 9	Y	358	357 0			16
						2 4	394 9							
09	3000 N	3611	-0-	611	611	318 1	2794 2	490 9	Y	445	434 0			27
						9 4	490 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
04	4800 X	2298	-0-	-2502	-0-	19 1	1941 2	139 9	Y	126	147 0			20
						199 4	139 9							
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-	20 0			-0-
06	4800 X	1999	-0-	-2801	-0-	10 1	1856 2	122 9	Y	111	98 0			13
						11 4	122 9							
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	54 1	6059 2	432 9	Y	393	327 0			79
						85 4	432 9							
08	4960 X	591	-0-	-4369	-0-	5 1	541 2	32 9	Y	29	102 0			6
						13 4	32 9							
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
04	3690 X	3010	-0-	-680	-0-	41 1	2405 2	281 9	Y	255	261 0	1 8		20
						283 4	281 9							
05	3813 X	3380	-0-	-433	-0-	34 1	2898 2	330 9	Y	300	291 0	1 8		28
						118 4	330 9							
06	3690 X	3278	-0-	-412	-0-	32 1	2931 2	304 9	Y	276	276 0			28
						11 4	304 9							
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	34 1	2887 2	260 9	Y	236	231 0			33
						130 4	260 9							
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	35 1	3027 2	254 9	Y	231	221 0			43
						81 4	254 9							
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	34 1	3102 2		Y	224	237 0			30
						246 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	305 1	2567 2	180 9	Y	164	167 0	1 8		13
						302 4	180 9							
05	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	258 1	2844 2	207 9	Y	188	182 0	1 8		18
						116 4	207 9							
06	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	272 1	2981 2	224 9	Y	204	201 0			21
						11 4	224 9							
07	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	275 1	2906 2	254 9	Y	231	220 0			32
						130 4	254 9							
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	271 1	3250 2	261 9	Y	237	225 0			44
						87 4	261 9							
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	217 1	3125 2		Y	206	222 0			28
						227 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																					
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #: 3H					RRCID -> 260101					COMPL. DATE 10/17/2010					TOTAL DEPTH 7922					PERF. 9135 - 13103						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																									
04	4050 X	4031	-0-	-19	-0-	238 1	2994 2	353 4	446 9	Y	405	411 0	2 8			32																									
05	4185 X	4122	-0-	-63	-0-	218 1	3278 2	133 4	493 9	Y	448	437 0	1 8			42																									
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	212 1	3293 2	12 4	435 9	Y	395	397 0				40																									
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	198 1	3446 2	155 4	375 9	Y	341	334 0				47																									
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	189 1	3543 2	95 4	365 9	Y	332	317 0				62																									
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	210 1	3553 2	350 9		Y	318	337 0				43																									
BRISCOE CATARINA RANCH																	WELL #: 6H					RRCID -> 260121					COMPL. DATE 11/08/2010					TOTAL DEPTH 7873					PERF. 8047 - 12503				
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	346 1	2269 2	397 4	405 9	Y	368	370 0				21																									
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	307 1	2294 2	422 4	772 9	Y	702	677 0	1 8			45																									
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	320 1	2391 2	11 4	504 9	Y	458	475 0				28																									
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	333 1	2734 2	15 4	486 9	Y	442	451 0				19																									
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	299 1	3089 2	3 4	612 9	Y	556	550 0				25																									
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	317 1	2687 2	9 4	586 9	Y	533	526 0				32																									
BRISCOE CATARINA RANCH																	WELL #: 7H					RRCID -> 260122					COMPL. DATE 11/12/2010					TOTAL DEPTH 7875					PERF. 8330 - 13813				
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	291 1	1330 2	233 4	403 9	Y	366	374 0				21																									
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	264 1	1379 2	254 4	429 9	Y	390	386 0				25																									
06	2250 N	1835	-0-	-415	-0-	267 1	1222 2	6 4	340 9	Y	309	315 0				19																									
07	2325 N	1845	-0-	-480	-0-	272 1	1225 2	7 4	341 9	Y	310	316 0				13																									
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	294 1	1923 2	2 4	463 9	Y	421	415 0				19																									
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	311 1	1859 2	6 4	437 9	Y	397	392 0				24																									
BRISCOE CATARINA RANCH																	WELL #: 8H					RRCID -> 260123					COMPL. DATE 11/05/2010					TOTAL DEPTH 7828					PERF. 8212 - 12100				
04	14B2 EXT	85	-0-	85	366	13 1	50 2	9 4	13 9	Y	12	13 0				1																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-	1 0				-0-																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-																									
07	366 X	-0-	-0-	-366	-0-					Y	-0-					-0-																									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	330 1	2938 2	337 4	149 9	Y	135	145 1		13			
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	368 1	3334 2	50 4	152 9	Y	138	134 1		17			
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	364 1	3224 2	2 4	152 9	Y	138	138 1		17			
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	407 1	3224 2	39 4	164 9	Y	149	142 1		24			
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	432 1	3328 2	3 4	157 9	Y	143	143 1		24			
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	365 1	2791 2	156 9		Y	142	142 1		24			
STUMBERG RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093			
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	328 1	2456 2	396 4	685 9	Y	623	617 0		39			
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	285 1	2136 2	428 4	714 9	Y	649	635 0		53			
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	255 1	2662 2	719 9		Y	654	671 0		36			
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	279 1	2611 2	623 9		Y	566	573 0		29			
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	253 1	2258 2	575 9		Y	523	515 0		37			
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	269 1	2683 2	694 9		Y	631	624 0		44			
STUMBERG RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208			
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	257 1	1008 2	163 4	754 9	Y	685	690 0		43			
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236 1	1504 2	302 4	570 9	Y	518	519 0		42			
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	214 1	1654 2	503 9		Y	457	474 0		25			
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	228 1	1540 2	392 9		Y	356	363 0		18			
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	217 1	1975 2	407 9		Y	370	362 0		26			
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	223 1	1903 2	371 9		Y	337	340 0		23			
STUMBERG RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328			
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	322 1	1545 2	249 4	573 9	Y	521	511 0		33			
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	291 1	1566 2	314 4	618 9	Y	562	549 0		46			
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	274 1	2147 2	508 9		Y	462	482 0		26			
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	305 1	2213 2	752 9		Y	684	675 0		35			
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	277 1	1989 2	663 9		Y	603	595 0		43			
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	283 1	1806 2	576 9		Y	524	531 0		36			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	85 1	14273 2	Y	466	454 1	1 8		11	
						80 4	513 9							
05	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	62 1	14338 2	Y	466	465 1	1 8		11	
						66 4	513 9							
06	12960 X	12431	-0-	-529	-0-	41 1	11939 2	Y	369	368 1			12	
						45 4	406 9							
07	14260 X	13054	-0-	-1206	-0-	53 1	12567 2	Y	386	392 1			6	
						9 4	425 9							
08	14260 X	12454	-0-	-1806	-0-	30 1	12035 2	Y	352	351 1			7	
						2 4	387 9							
09	13800 X	12503	-0-	-1297	-0-	25 1	12087 2	Y	348	347 1			8	
						8 4	383 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
04	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	222 1	3201 2	Y	266	294 0	1 8		20	
						164 4	293 9							
05	5580 X	4686	-0-	-894	-0-	218 1	3898 2	Y	513	478 0	1 8		54	
						6 4	564 9							
06	5070 X	5004	-0-	-66	-0-	233 1	4119 2	Y	593	600 0			47	
						652 9								
07	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	222 1	4017 2	Y	540	557 0			30	
						22 4	594 9							
08	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	147 1	4201 2	Y	539	538 0			31	
						5 4	593 9							
09	5010 X	4281	-0-	-729	-0-	184 1	3622 2	Y	432	432 0			31	
						475 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	121 1	2550 2	Y	471	544 0			76	
						262 4	518 9							
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	107 1	3139 2	Y	262	303 0			35	
						7 4	288 9							
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	113 1	3310 2	Y	257	261 0			31	
						19 4	283 9							
07	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	168 1	2697 2	Y	277	252 0			56	
						38 4	305 9							
08	3565 X	2114	-0-	-1451	-0-	159 1	1737 2	Y	161	183 0			34	
						41 4	177 9							
09	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-	166 1	1731 2	Y	141	147 0			28	
						155 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	6 1	5855 2	Y	87	86 1			13	
						29 4	96 9							
05	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	10 1	5226 2	Y	82	73 1	1 8		21	
						74 4	90 9							
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6 1	6117 2	Y	88	88 1			21	
						33 4	97 9							
07	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	8 1	6070 2	Y	75	92 1			4	
						10 4	83 9							
08	6603 X	6380	-0-	-223	-0-	16 1	6281 2	Y	72	68 1			8	
						4 4	79 9							
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	24 1	6533 2	Y	70	66 1			12	
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	12240 X	10788	-0-	-1452	-0-	11	1	10565	2	Y	145	151	1	22
						52	4	160	9					
05	12245 X	8981	-0-	-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1	35
						123	4	147	9				1 8	
06	12570 X	10980	-0-	-1590	-0-	11	1	10769	2	Y	129	133	1	31
						58	4	142	9					
07	12989 X	11270	-0-	-1719	-0-	14	1	11097	2	Y	127	151	1	7
						19	4	140	9					
08	12989 X	11737	-0-	-1252	-0-	30	1	11547	2	Y	139	130	1	16
						7	4	153	9					
09	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	38	1	10645	2	Y	134	128	1	22
						147	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	512	2	Y	420	405	0	52
						33	4	462	9				1 8	
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0	34
						50	4	344	9					
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	397	1	814	2	Y	321	311	0	44
						3	4	353	9					
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	318	1	714	2	Y	269	279	0	34
						6	4	296	9					
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	139	1	901	2	Y	274	279	0	29
						1	4	301	9					
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	255	1	908	2	Y	186	196	0	19
						205	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
04	4080 X	2968	-0-	-1112	-0-	144	1	2202	2	Y	438	425	0	54
						140	4	482	9				1 8	
05	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0	52
						192	4	530	9				1 8	
06	4080 X	3493	-0-	-587	-0-	151	1	2844	2	Y	443	435	0	60
						11	4	487	9					
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	126	1	2751	2	Y	297	319	0	38
						24	4	327	9					
08	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	118	1	2536	2	Y	244	256	0	26
						2	4	268	9					
09	3630 X	2514	-0-	-1116	-0-	111	1	2143	2	Y	236	238	0	24
						260	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
04	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	112	1	1385	2	Y	474	462	0	58
						88	4	521	9				1 8	
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	125	1	1523	2	Y	444	453	0	48
						103	4	488	9				1 8	
06	2400 X	2149	-0-	-251	-0-	134	1	1548	2	Y	419	410	0	57
						6	4	461	9					
07	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	117	1	1602	2	Y	438	439	0	56
						14	4	482	9					
08	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	138	1	1148	2	Y	293	318	0	31
						1	4	322	9					
09	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	108	1	1113	2	Y	351	346	0	36
						386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	10 1	3351 2	83 9	Y	75	71 1			13
05	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	17 4	2439 2	53 9	Y	48	57 1			4
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	8 1	4461 2	76 9	Y	69	63 1			10
07	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	15 1	3524 2	53 9	Y	48	51 1			7
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	6 1			Y	-0-	7 1			-0-
09	4560 X	1765	-0-	-2795	-0-	2 1	1738 2	25 9	Y	23	19 1			4
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
04	7290 X	4210	-0-	-3080	-0-	12 1	4090 2	87 9	Y	79	77 1			14
05	7533 X	2164	-0-	-5369	-0-	21 4	2105 2	51 9	Y	46	56 1			4
06	7170 X	3056	-0-	-4114	-0-	7 1	2992 2	54 9	Y	49	46 1			7
07	7409 X	3083	-0-	-4326	-0-	10 1	3031 2	47 9	Y	43	44 1			6
08	7223 X	5053	-0-	-2170	-0-	5 1	4976 2	69 9	Y	63	47 1			22
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	8 1	7311 2	7 1	Y	103	108 1			17
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
04	5880 X	5043	-0-	-837	-0-	24 1	4283 2	509 4	Y	206	207 0			8
05	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	21 1	4567 2	359 4	Y	195	194 0			9
06	5610 X	5079	-0-	-531	-0-	19 1	4838 2	5 4	Y	197	198 0			8
07	5735 X	5248	-0-	-487	-0-	23 1	5016 2	23 4	Y	169	169 0			8
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	21 1	5030 2	4 4	Y	171	169 0			10
09	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	19 1	4831 2	1 4	Y	168	167 0			11
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
04	8010 X	7192	-0-	-818	-0-	33 1	5985 2	712 4	Y	420	419 0	1 8		17
05	8277 X	7436	-0-	-841	-0-	30 1	6449 2	507 4	Y	409	407 0			19
06	8010 X	7355	-0-	-655	-0-	26 1	6830 2	8 4	Y	446	448 0			17
07	8277 X	7684	-0-	-593	-0-	33 1	7133 2	33 4	Y	441	436 0			22
08	7781 X	7678	-0-	-103	-0-	30 1	7158 2	6 4	Y	440	436 0			26
09	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	27 1	6729 2	1 4	Y	444	442 0			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	21 1	3886 2	Y	294	294	0		12
						462 4	323 9						
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	18 1	3795 2	Y	262	262	0		12
						298 4	288 9						
06	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	16 1	4247 2	Y	304	304	0		12
						5 4	334 9						
07	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	20 1	4249 2	Y	305	302	0		15
						20 4	336 9						
08	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	18 1	4251 2	Y	304	301	0		18
						3 4	334 9						
09	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	16 1	3990 2	Y	302	301	0		19
						1 4	332 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	290 1	1414 2	Y	79	82	0		6
						166 4	87 9						
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	279 1	1622 2	Y	94	91	0		9
						66 4	103 9						
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	263 1	1562 2	Y	90	90	0		9
						6 4	99 9						
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	254 1	1340 2	Y	81	79	0		11
						60 4	89 9						
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	252 1	1393 2	Y	80	76	0		15
						37 4	88 9						
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	223 1	1281 2	Y	68	74	0		9
						75 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
04	3000 X	991	-0-	-2009	-0-	196 1	571 2	Y	150	141	0		24
						59 4	165 9						
05	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	188 1	850 2	Y	68	83	0		9
						2 4	75 9						
06	1620 X	1319	-0-	-301	-0-	190 1	1015 2	Y	98	95	0		12
						6 4	108 9						
07	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	211 1	658 2	Y	118	106	0		24
						9 4	130 9						
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	196 1	1673 2	Y	268	236	0		56
						40 4	295 9						
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	210 1	6175 2	Y	872	757	0		171
						959 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	154 1	1162 2	Y	-0-				-0-
						31 4							
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	169 1	755 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	152 1	760 2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	158 1	952 2	Y	123	119	0		4
						7 4	135 9						
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	145 1	513 2	Y	63	63	0		4
						69 9							
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	157 1	832 2	Y	215	210	0		9
						237 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
04	4050 X	3489	-0-	-561	-0-	216 1	2916 2	Y	254	243	0	1	8	21
						78 4	279 9							
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	251 1	3586 2	Y	286	294	0			13
						2 4	315 9							
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	226 1	3042 2	Y	284	277	0			20
						312 9								
07	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	229 1	2977 2	Y	256	267	0			9
						23 4	282 9							
08	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	216 1	3348 2	Y	277	269	0			17
						305 9								
09	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	232 1	3133 2	Y	271	276	0			12
						298 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	239 1	3084 2	Y	327	310	0	1	8	27
						83 4	360 9							
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	264 1	3048 2	Y	334	346	0			15
						2 4	367 9							
06	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	245 1	2672 2	Y	268	264	0			19
						295 9								
07	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	249 1	2474 2	Y	251	261	0			9
						19 4	276 9							
08	3906 X	3220	-0-	-686	-0-	214 1	2732 2	Y	249	243	0			15
						274 9								
09	3780 X	2916	-0-	-864	-0-	226 1	2449 2	Y	219	225	0			9
						241 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
04	3000 N	3101	-0-	101	212	135 1	2312 2	Y	413	412	0			32
						200 4	454 9							
05	3053 N	2841	-0-	-212	-0-	131 1	2289 2	Y	376	395	0			13
						7 4	414 9							
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139 1	2168 2	Y	368	367	0			14
						2 4	405 9							
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	141 1	2578 2	Y	485	477	0			22
						8 4	534 9							
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	147 1	2103 2	Y	323	330	0			15
						1 4	355 9							
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	153 1	2012 2	Y	303	299	0			19
						333 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
04	1200 X	955	-0-	-245	-0-	118 1	652 2	Y	117	159	0			9
						56 4	129 9							
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	131 1	2804 2	Y	462	455	0			16
						8 4	508 9							
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	148 1	3756 2	Y	505	502	0			19
						3 4	556 9							
07	5549 X	2800	-0-	-2749	-0-	125 1	2448 2	Y	199	209	0			9
						8 4	219 9							
08	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	98 1	2105 2	Y	211	210	0			10
						1 4	232 9							
09	4470 X	1143	-0-	-3327	-0-	116 1	906 2	Y	110	113	0			7
						121 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2965	-0-	-485	-0-	163 1	2286 2	Y	289	294 0		23
						198 4	318 9					
05	3565 X	2892	-0-	-673	-0-	161 1	2416 2	Y	280	293 0		10
						7 4	308 9					
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	172 1	2408 2	Y	288	287 0		11
						2 4	317 9					
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	158 1	2608 2	Y	347	342 0		16
						8 4	382 9					
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	119 1	2729 2	Y	372	371 0		17
						2 4	409 9					
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	123 1	2586 2	Y	346	342 0		21
						381 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502												
04	4110 X	3674	-0-	-436	-0-	169 1	2769 2	Y	451	460 0		35
						240 4	496 9					
05	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	189 1	2890 2	Y	433	453 0		15
						9 4	476 9					
06	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	106 1	2614 2	Y	404	404 0		15
						2 4	444 9					
07	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	136 1	3048 2	Y	523	514 0		24
						9 4	575 9					
08	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	114 1	2969 2	Y	521	521 0		24
						2 4	573 9					
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	153 1	3007 2	Y	521	513 0		32
						573 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479												
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	118 1	2920 2	Y	442	442 0		35
						253 4	486 9					
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	130 1	3492 2	Y	485	503 0		17
						11 4	534 9					
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	155 1	3226 2	Y	463	463 0		17
						3 4	509 9					
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	149 1	3426 2	Y	486	481 0		22
						11 4	535 9					
08	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	101 1	3058 2	Y	403	407 0		18
						2 4	443 9					
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	108 1	3398 2	Y	483	471 0		30
						531 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341												
04	4860 X	4292	-0-	-568	-0-	225 1	3032 2	Y	702	687 0	1 8	55
						263 4	772 9					
05	4743 X	4200	-0-	-543	-0-	228 1	3212 2	Y	682	712 0	1 8	24
						10 4	750 9					
06	4170 X	3772	-0-	-398	-0-	202 1	2919 2	Y	590	592 0		22
						2 4	649 9					
07	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	154 1	3021 2	Y	612	606 0		28
						9 4	673 9					
08	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	152 1	3086 2	Y	561	563 0		26
						2 4	617 9					
09	4140 X	3846	-0-	-294	-0-	137 1	3180 2	Y	481	477 0		30
						529 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
STANLEY RANCH																
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	12000 X	10814	-0-	-1186	-0-	31 1	10567 2	55 4	Y	146	144 1		26			
05	12493 X	12282	-0-	-211	-0-	38 1	12064 2	7 4	Y	157	167 1	1 8	15			
06	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	44 1	12583 2	285 9	Y	259	236 1		38			
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	21 1	12803 2	289 9	Y	263	264 1		37			
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	20 1	12228 2	215 9	Y	195	164 1		68			
09	12900 X	11766	-0-	-1134	-0-	11 1	11560 2	195 9	Y	177	216 1		29			
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719			
04	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	191 1	537 2	84 4	Y	304	317 0		34			
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	238 1	1205 2	27 4	Y	494	442 0		86			
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	277 1	1062 2	1 4	Y	482	494 0		74			
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	294 1	1393 2	10 4	Y	541	534 0		81			
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	326 1	1291 2	10 4	Y	553	560 0		74			
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	377 1	1377 2	2 4	Y	533	533 0		74			
WORTHY RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612			
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	36 1	6040 2	34 4	Y	265	261 1	1 8	6			
05	6324 X	2595	-0-	-3729	-0-	11 1	2455 2	11 4	Y	107	111 1		2			
06	6120 X	5227	-0-	-893	-0-	17 1	4959 2	19 4	Y	211	206 1		7			
07	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	21 1	4942 2	4 4	Y	326	328 1		5			
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	12 1	4849 2	1 4	Y	324	323 1		6			
09	6120 X	4965	-0-	-1155	-0-	10 1	4609 2	3 4	Y	312	311 1		7			
WORTHY RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560			
04	9180 X	8797	-0-	-383	-0-	49 1	8274 2	46 4	Y	389	382 1	1 8	9			
05	9052 X	6782	-0-	-2270	-0-	28 1	6431 2	30 4	Y	266	268 1	1 8	6			
06	8220 X	6980	-0-	-1240	-0-	23 1	6650 2	25 4	Y	256	253 1		9			
07	9083 X	6649	-0-	-2434	-0-	27 1	6345 2	5 4	Y	247	252 1		4			
08	9083 X	1333	-0-	-7750	-0-	3 1	1275 2	55 9	Y	50	53 1		1			
09	8790 X	2723	-0-	-6067	-0-	5 1	2602 2	2 4	Y	104	103 1		2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	192 1	2488 2	Y	492	467 0	1 8	41		
						67 4	541 9							
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	265 1	2653 2	Y	501	518 0	1 8	23		
						2 4	551 9							
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	241 1	2685 2	Y	452	443 0		32		
						497 9								
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	244 1	2572 2	Y	453	469 0		16		
						20 4	498 9							
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	199 1	2750 2	Y	481	468 0		29		
						529 9								
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	207 1	2614 2	Y	459	468 0		20		
						505 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
04	3930 X	2662	-0-	-1268	-0-	152 1	2113 2	Y	309	295 0	1 8	26		
						57 4	340 9							
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	283 1	2674 2	Y	389	396 0	1 8	18		
						2 4	428 9							
06	3360 X	2662	-0-	-698	-0-	268 1	2062 2	Y	302	298 0		22		
						332 9								
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	276 1	2385 2	Y	328	338 0		12		
						18 4	361 9							
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	233 1	2664 2	Y	330	322 0		20		
						363 9								
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	254 1	2251 2	Y	303	310 0		13		
						333 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	183 1	2498 2	Y	384	367 0	1 8	32		
						67 4	422 9							
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	269 1	3206 2	Y	451	461 0	1 8	21		
						2 4	496 9							
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	245 1	3092 2	Y	444	433 0		32		
						488 9								
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	248 1	2939 2	Y	436	452 0		16		
						22 4	480 9							
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	217 1	3194 2	Y	442	431 0		27		
						486 9								
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	233 1	3203 2	Y	413	422 0		18		
						454 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	16 1	2840 2	Y	262	262 0		11		
						338 4	288 9							
05	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	14 1	3003 2	Y	251	250 0		12		
						236 4	276 9							
06	3570 X	3085	-0-	-485	-0-	11 1	2801 2	Y	245	248 0		9		
						3 4	270 9							
07	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	14 1	3025 2	Y	269	265 0		13		
						14 4	296 9							
08	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	13 1	3155 2	Y	302	297 0		18		
						3 4	332 9							
09	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	12 1	3056 2	Y	291	291 0		18		
						1 4	320 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	18	1	58	2	Y	18	18 0	1	
						11	4	20	9					
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	26	25 0	2	
						12	4	29	9					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	34	32 0	4	
						15	4	37	9					
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	Y	67	65 0	6	
						48	4	74	9					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	35	37 0	4	
						2	4	39	9					
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	46	44 0	6	
						51	9							
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	301	1	822	2	Y	534	527 0	1 8	60
						128	4	587	9					
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	874	2	Y	411	399 0		72
						19	4	452	9					
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	284	1	810	2	Y	421	428 0		65
						1	4	463	9					
07	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	257	1	701	2	Y	435	435 0		65
						5	4	479	9					
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	293	1	1201	2	Y	407	418 0		54
						9	4	448	9					
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	279	1	1252	2	Y	405	403 0		56
						2	4	446	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
04	7680 X	6325	-0-	-1355	-0-	47	1	5377	2	Y	259	286 1		24
						616	4	285	9					
05	7936 X	6890	-0-	-1046	-0-	46	1	6438	2	Y	282	271 1		35
						96	4	310	9					
06	7290 X	5957	-0-	-1333	-0-	51	1	5638	2	Y	241	247 1		29
						3	4	265	9					
07	7471 X	7180	-0-	-291	-0-	63	1	6698	2	Y	307	287 1		49
						81	4	338	9					
08	7316 X	7249	-0-	-67	-0-	66	1	6863	2	Y	285	286 1		48
						6	4	314	9					
09	6660 X	5620	-0-	-1040	-0-	60	1	5311	2	Y	226	236 1		38
						249	9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5790 X	4439	-0-	-1351	-0-	123 1	3503 2	Y	407	412	0		32	
						365 4	448 9							
05	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	66 1	3795 2	Y	475	483	0		24	
						435 4	523 9							
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	74 1	4459 2	Y	490	485	0		29	
						1 4	539 9							
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	90 1	4511 2	Y	468	476	0		21	
						19 4	515 9							
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	69 1	4503 2	Y	493	484	0		30	
						542 9								
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	68 1	4761 2	Y	419	421	0		28	
						461 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
04	4770 X	4726	-0-	-44	-0-	23 1	3843 2	Y	417	427	0		33	
						401 4	459 9							
05	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	24 1	4158 2	Y	476	485	0		24	
						477 4	524 9							
06	5160 X	4974	-0-	-186	-0-	22 1	4431 2	Y	473	469	0		28	
						1 4	520 9							
07	5332 X	4850	-0-	-482	-0-	23 1	4279 2	Y	482	489	0		21	
						18 4	530 9							
08	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	20 1	4544 2	Y	481	473	0		29	
						529 9								
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	18 1	4171 2	Y	408	410	0		27	
						449 9								
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	43 1	231 2	Y	82	68	0		14	
						8 4	90 9							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	1	15	0		-0-	
						1 9								
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
04	11640 X	8991	-0-	-2649	-0-	9 1	8785 2	Y	139	135	1		21	
						44 4	153 9							
05	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	14 1	7909 2	Y	138	122	1	1 8	36	
						112 4	152 9							
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	10 1	9437 2	Y	156	155	1		37	
						51 4	172 9							
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	14 1	11253 2	Y	163	191	1		9	
						19 4	179 9							
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	27 1	10581 2	Y	97	95	1		11	
						6 4	107 9							
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	36 1	9897 2	Y	96	91	1		16	
						106 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CAGE															
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	52	1	2411	2	N	38	178	1		75
05	3007 X	1175	-0-	-1832	-0-	42	9	1128	2	N	24				99
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	21	1	2914	2	N	50				149
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	26	9	2512	2	N	43				192
08	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	48	1	2256	2	N	43				235
09	3030 X	2414	-0-	-616	-0-	55	9	2325	2	N	41	177	1		99
						88	1								
						47	9								
						49	1								
						47	9								
						44	1								
						45	9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139	
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	Y	169	164	0		27
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	213	4	186	9						
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	14	1	2406	2	Y	145	153	0		19
07	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	5	4	160	9						
08	2573 X	1207	-0-	-1366	-0-	14	1	2616	2	Y	161	161	0		19
09	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	15	4	177	9						
						15	1	1672	2	Y	126	120	0		25
						24	4	139	9						
						10	1	1091	2	Y	73	83	0		15
						26	4	80	9						
						19	1	2026	2	Y	119	111	0		23
						131	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180	
04	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	184	1	2891	2	Y	371	381	0		29
05	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	302	4	408	9						
06	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	233	1	3035	2	Y	411	420	0		20
07	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	348	4	452	9						
08	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	314	1	3267	2	Y	409	405	0		24
09	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	1	4	450	9						
						401	1	3272	2	Y	405	411	0		18
						14	4	446	9						
						302	1	3363	2	Y	376	371	0		23
						414	9								
						292	1	3239	2	Y	369	368	0		24
						406	9								
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097	
04	3660 X	611	-0-	-3049	-0-	61	1	410	2	Y	75	113	0		23
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	57	4	83	9						
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				-0-
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	10	1	84	2	Y	11	9	0		2
						1	4	12	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	33 1 2223 2 262 4 182 9	Y	165	171 0	1 8	13			
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31 1 2625 2 107 4 219 9	Y	199	192 0	1 8	19			
06	3030 X	2775	-0-	-255	-0-	28 1 2536 2 9 4 202 9	Y	184	184 0		19			
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	29 1 2477 2 111 4 189 9	Y	172	167 0		24			
08	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	30 1 2580 2 69 4 184 9	Y	167	160 0		31			
09	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	29 1 2666 2 182 9	Y	165	174 0		22			
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	284 1 34 2 2 4 9	Y	2	2 0		-0-			
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	290 1 32 2 4 9	Y	4	4 0		-0-			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	255 1 193 2 51 9	Y	46	42 0		4			
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 1 21 9	Y	-0-	4 0		-0-			
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	250 1 63 2 21 9	Y	19	18 0		1			
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	246 1 47 9	Y	43	41 0		3			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	323 1 1720 2 179 4 224 9	Y	204	206 0		16			
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	302 1 1609 2 185 4 220 9	Y	200	206 0		10			
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	345 1 1753 2 208 9	Y	189	188 0		11			
07	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	405 1 1625 2 7 4 238 9	Y	216	217 0		10			
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	323 1 1782 2 240 9	Y	218	215 0		13			
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-	312 1 215 9	Y	195	195 0		13			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
04	4980 X	4544	-0-	-436	-0-	308 1 3395 2 354 4 487 9	Y	443	443 0		35			
05	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	274 1 3309 2 380 4 451 9	Y	410	425 0		20			
06	4980 X	3887	-0-	-1093	-0-	325 1 3203 2 1 4 358 9	Y	325	326 0		19			
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	316 1 3927 2 16 4 499 9	Y	454	453 0		20			
08	4681 X	3806	-0-	-875	-0-	269 1 3151 2 386 9	Y	351	350 0		21			
09	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	296 1 421 9	Y	383	379 0		25			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	200	173	0	27
						2	4	220	9				
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	256	1	519	2	199	201	0	25
						5	4	219	9				
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	218	1	386	2	126	138	0	13
						139	9						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	275	1	540	2	89	93	0	9
						98	9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	55	2	86	78	0	11
						4	4	95	9				
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	259	1	91	2	119	117	0	13
						6	4	131	9				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	297	1	134	2	163	154	0	22
						1	4	179	9				
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	241	1	90	2	110	118	0	14
						1	4	121	9				
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	184	1	148	2	162	159	0	17
						178	9						
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	221	215	0	23
						243	9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	184	1	419	2	104	114	0	13
						27	4	114	9				
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	217	1	469	2	98	100	0	11
						32	4	108	9				
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	115	110	0	16
						2	4	127	9				
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	211	1	446	2	75	81	0	10
						4	4	83	9				
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	200	1	576	2	128	124	0	14
						141	9						
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	276	1	708	2	154	152	0	16
						169	9						
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
04	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	14	1	1454	2	123	120	0	20
						149	4	135	9				
05	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	10	1	1720	2	134	136	0	18
						4	4	147	9				
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2006	2	154	153	0	19
						12	4	169	9				
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	14	1	1617	2	79	82	0	16
						23	4	87	9				
08	1891 N	331	-0-	-1560	-0-	3	1	307	2	13	26	0	3
						7	4	14	9				
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					-0-	3	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	29 1	1052 2	667 9	Y	606	618 0	1 8		76
05	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	26 1	1003 2	512 9	Y	465	490 0	1 5		49
06	2130 X	414	-0-	-1716	-0-	6 1	262 2	146 9	Y	133	170 0			12
07	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	2 1	121 2	75 9	Y	68	72 0			8
08	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	85 1	637 2	1 4	Y	433	397 0			44
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	174 1	422 2	1 4	Y	272	249 0	20 1		47
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
04	2430 X	297	-0-	-2133	-0-	46 1	146 2	28 4	Y	70	83 0			5
05	682 X	634	-0-	-48	-0-	122 1	290 2	57 4	Y	150	142 0			13
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	168 1	554 2	83 4	Y	216	201 0			28
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	180 1	663 2	141 4	Y	224	232 0			20
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	305 1	852 2	17 4	Y	300	290 0			30
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	260 1	873 2	296 9	Y	269	265 0			34
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	16 1	692 2	2 4	Y	311	330 0			39
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	22 1	887 2	3 4	Y	293	299 0	1 5		31
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	19 1	931 2	1 4	Y	344	343 0			32
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	14 1	738 2	330 9	Y	300	295 0			37
08	1240 N	905	-0-	-335	-0-	14 1	578 2	1 4	Y	284	292 0			29
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	40 1	1061 2	2 4	Y	376	315 0	25 1		65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	27 1	1450 2	311 9	Y	283	259 0		44	
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23 1	1750 2	311 9	Y	222	236 0		30	
06	3000 N	3207	-0-	207	207	43 4	244 9	2881 2	Y	276	249 0		57	
07	3100 N	5066	-0-	1966	2173	19 1	304 9	4831 2	Y	176	196 0		37	
08	3100 N	1683	-0-	-1417	756	6 4	194 9	1629 2	Y	42	69 0		10	
09	2370 X	80	-0-	-2290	-0-	8 1		76 2	Y	3	12 0		1	
						46 9								
						1 1								
						3 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	252 2	273 9	Y	248	308 0		52	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	194 2	42 1	Y	143	163 0		32	
06	750 N	394	-0-	-356	-0-	1 4	157 9	80 1	Y	157	131 0		58	
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	173 9	442 2	212 1	Y	216	213 0		61	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	238 9	404 2	186 1	Y	261	232 0		90	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	287 9	430 2	199 1	Y	199	216 0		73	
						219 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	31 1	1127 2	3 4	Y	320	334 0		40	
05	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	25 1	978 2	3 4	Y	232	247 0	1 5	24	
06	2010 N	1129	-0-	-881	-0-	18 1	255 9	1 4	Y	229	232 0		21	
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	33 1	1747 2	1 4	Y	208	203 0		26	
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	114 1	2208 2	2 4	Y	206	211 0		21	
09	3000 N	3291	-0-	291	291	2 4	227 9	333 1	Y	309	256 0	20 1	54	
						6 4	340 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	90 1	438 2	601 9	Y	546	520 0		114	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51 1	242 2	1 4	Y	226	290 0		50	
06	510 N	69	-0-	-441	-0-	35 1	13 2	21 9	Y	19	62 0		7	
07	1178 N	304	-0-	-874	-0-	171 1	79 2	54 9	Y	49	42 0		14	
08	558 N	215	-0-	-343	-0-	162 1	28 2	25 9	Y	23	29 0		8	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135 1	188 2	120 9	Y	109	77 0		40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	250 1	1739 2	361	Y	361	284 0	1 8	110	
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	240 4	397 9	360	Y	360	192 0		278	
06	2880 X	2105	-0-	-775	-0-	315 1	1763 2	300	Y	300	393 0		185	
07	2976 X	1994	-0-	-982	-0-	186 4	396 9	348	Y	348	375 0		158	
08	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	324 1	1446 2	370	Y	370	429 0		99	
09	2640 X	2299	-0-	-341	-0-	5 4	330 9	337	Y	337	365 0		71	
						59 1	1444 2							
						108 4	383 9							
						501 1	1616 2							
						57 4	407 9							
						248 1	1669 2							
						11 4	371 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	26 1	3231 2	109	Y	109	106 1		11	
05	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	11 4	120 9	71	Y	71	79 1		3	
06	3750 X	1102	-0-	-2648	-0-	16 1	2247 2	35	Y	35	35 1		3	
07	3875 X	2733	-0-	-1142	-0-	5 4	78 9	93	Y	93	87 1		9	
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-	7 1	1050 2	21	Y	21	28 1		2	
09	3390 X	764	-0-	-2626	-0-	6 4	39 9	26	Y	26	26 1		2	
						16 1	2606 2							
						9 4	102 9							
						4 1	588 2							
						23 9								
						4 1	730 2							
						1 4	29 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30 1	1984 2	143	Y	143	145 0	1 8	11	
05	2883 N	2538	-0-	-345	-0-	234 4	157 9	168	Y	168	162 0	1 8	16	
06	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	26 1	2236 2	177	Y	177	175 0		18	
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	91 4	185 9	153	Y	153	150 0		21	
08	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	24 1	2235 2	144	Y	144	138 0		27	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	8 4	195 9	145	Y	145	152 0		20	
						26 1	2219 2							
						100 4	168 9							
						26 1	2216 2							
						59 4	158 9							
						26 1	2368 2							
						160 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
04	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	312 1	1880 2	337	Y	337	286 0	1 8	103	
05	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	259 4	371 9	349	Y	349	182 0		270	
06	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	341 1	1990 2	255	Y	255	368 0		157	
07	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	210 4	384 9	229	Y	229	282 0		104	
08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	355 1	1800 2	273	Y	273	304 0		73	
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	6 4	281 9	321	Y	321	326 0		68	
						65 1	1708 2							
						127 4	252 9							
						476 1	2056 2							
						72 4	300 9							
						471 1	2178 2							
						15 4	353 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	174 1 216 4	1176 2 73 9	Y	66	69 1	6			
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	172 1 7 4	1640 2 86 9	Y	78	78 1	6			
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	1423 2 62 9	Y	56	54 1	8			
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	157 1 4 4	1520 2 70 9	Y	64	67 1	5			
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	151 1 64 9	1169 2	Y	58	56 1	7			
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	132 1 48 9	1055 2	Y	44	48 1	3			
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	125 1 364 4	1984 2 156 9	Y	142	146 1	13			
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	130 1 17 4	3943 2 300 9	Y	273	263 1	22	1 8		
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4	3038 2 242 9	Y	220	209 1	33			
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	137 1 7 4	2919 2 224 9	Y	204	222 1	15			
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	113 1 234 9	2729 2	Y	213	204 1	24			
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	109 1 237 9	2744 2	Y	215	223 1	16			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
04	4740 X	4696	-0-	-44	-0-	84 1 599 4	3518 2 495 9	Y	450	454 0	71			
05	4960 X	4816	-0-	-144	-0-	195 1 660 4	3454 2 507 9	Y	461	449 0	83			
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	202 1 490 9	4119 2	Y	445	421 0	107			
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	192 1 5 4	4323 2 513 9	Y	466	465 0	108			
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	36 1 514 9	4352 2	Y	467	480 0	95			
09	4800 X	4531	-0-	-269	-0-	36 1 454 9	4041 2	Y	413	445 0	63			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	91 1 653 4	3835 2 460 9	Y	418	419 0	66			
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	214 1 723 4	3786 2 471 9	Y	428	417 0	77			
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	214 1 425 9	4366 2	Y	386	370 0	93			
07	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	201 1 5 4	4518 2 424 9	Y	385	389 0	89			
08	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	38 1 431 9	4596 2	Y	392	401 0	80			
09	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	40 1 422 9	4492 2	Y	384	405 0	59			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	1725	-0-	-675	-0-	1099 1	308 2	52 4	Y	242	243 0		12
05	2325 N	1410	-0-	-915	-0-	532 1	536 2	4 4	Y	307	306 0		13
06	1770 N	1352	-0-	-418	-0-	478 1	598 2	276 9	Y	251	253 0		11
07	1798 N	1391	-0-	-407	-0-	407 1	575 2	4 4	Y	368	366 0		13
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	461 1	438 2	2 4	Y	478	469 0		22
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	938 1	302 2	217 9	Y	197	205 0		14

WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622													
04	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9 1	9224 2	46 4	Y	141	138 1		21
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	14 1	7724 2	110 4	Y	129	115 1	1 8	34
06	7980 X	5867	-0-	-2113	-0-	6 1	5744 2	31 4	Y	78	93 1		19
07	8246 X	6718	-0-	-1528	-0-	8 1	6612 2	11 4	Y	79	94 1		4
08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	25 1	9568 2	6 4	Y	118	108 1		14
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	35 1	9680 2	135 9	Y	123	116 1		21

WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303													
04	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13 1	13230 2	66 4	Y	180	177 1	1 8	27
05	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	22 1	12068 2	171 4	Y	184	162 1	1 8	48
06	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	12 1	11604 2	63 4	Y	163	172 1		39
07	10974 X	9201	-0-	-1773	-0-	11 1	9050 2	11 1	Y	113	146 1		6
08	10974 X	8346	-0-	-2628	-0-	16 4	124 9	21 1	Y	101	95 1		12
09	10620 X	7932	-0-	-2688	-0-	5 4	111 9	28 1	Y	100	95 1		17

WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242													
04	11940 X	10368	-0-	-1572	-0-	59 1	9881 2	55 4	Y	339	334 1	1 8	8
05	12245 X	9240	-0-	-3005	-0-	38 1	8828 2	41 4	Y	303	303 1	1 8	7
06	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	41 1	12107 2	46 4	Y	396	390 1		13
07	12710 X	10508	-0-	-2202	-0-	43 1	10146 2	7 4	Y	284	293 1		4
08	12710 X	11250	-0-	-1460	-0-	27 1	10914 2	2 4	Y	279	277 1		6
09	12630 X	10120	-0-	-2510	-0-	20 1	9816 2	7 4	Y	252	252 1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	174 1	1882 2	Y	378	368 0		32	
						144 4	416 9						
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	186 1	2978 2	Y	531	503 0		60	
						29 4	584 9						
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	157 1	2210 2	Y	421	463 0		18	
						9 4	463 9						
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	143 1	2160 2	Y	536	523 0		31	
						16 4	590 9						
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155 1	2131 2	Y	456	464 0		23	
						1 4	502 9						
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	925 2	Y	195	205 0		13	
						3 4	215 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	281 1	2438 2	Y	393	382 0		33	
						186 4	432 9						
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	357 1	4136 2	Y	590	556 0		67	
						41 4	649 9						
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	312 1	3247 2	Y	493	538 0		22	
						13 4	542 9						
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	284 1	3173 2	Y	493	487 0		28	
						23 4	542 9						
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	264 1	3210 2	Y	378	387 0		19	
						2 4	416 9						
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261 1	3070 2	Y	391	383 0		27	
						10 4	430 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
04	2310 X	1520	-0-	-790	-0-	68 1	1149 2	Y	195	199 0		16	
						88 4	215 9						
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	120 1	1929 2	Y	291	274 0		33	
						19 4	320 9						
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	1961 2	Y	367	384 0		16	
						8 4	404 9						
07	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	116 1	1858 2	Y	298	297 0		17	
						13 4	328 9						
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	Y	294	296 0		15	
						1 4	323 9						
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	Y	306	300 0		21	
						6 4	337 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
04	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	109 1	2807 2	Y	539	534 1		87	
						414 4	593 9						
05	4340 X	3755	-0-	-585	-0-	117 1	3089 2	Y	432	465 1		54	
						74 4	475 9						
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	110 1	3158 2	Y	439	447 1		46	
						14 4	483 9						
07	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	99 1	3149 2	Y	423	437 1		32	
						43 4	465 9						
08	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	86 1	3349 2	Y	400	384 1		48	
						6 4	440 9						
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	94 1	3303 2	Y	345	371 1		22	
						380 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	9090 X	2921	-0-	-6169	-0-	3 1	2869 2	Y	32	27	1		5	
						14 4	35 9							
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	16 1	8493 2	Y	103	80	1	1 8	27	
						120 4	113 9							
06	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	13 1	12612 2	Y	139	133	1		33	
						68 4	153 9							
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	14 1	11071 2	Y	111	138	1		6	
						19 4	122 9							
08	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	24 1	9345 2	Y	88	84	1		10	
						6 4	97 9							
09	11160 X	8587	-0-	-2573	-0-	30 1	8472 2	Y	77	74	1		13	
						85 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	1426 1	782 2	Y	674	697	0	1 8	34	
						131 4	741 9							
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	794 1	1220 2	Y	751	752	0	1 8	32	
						9 4	826 9							
06	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	705 1	1430 2	Y	543	551	0		24	
						1 4	597 9							
07	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	699 1	1731 2	Y	586	589	0		21	
						12 4	645 9							
08	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	780 1	1774 2	Y	845	828	0		38	
						8 4	930 9							
09	3090 X	2567	-0-	-523	-0-	1140 1	1089 2	Y	307	323	0		22	
						338 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	23 1	2831 2	Y	325	322	0		36	
						316 4	358 9							
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	27 1	2744 2	Y	378	371	0		43	
						462 4	416 9							
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	19 1	3080 2	Y	343	364	0		22	
						1 4	377 9							
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	22 1	3357 2	Y	367	355	0		34	
						12 4	404 9							
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	23 1	3559 2	Y	357	362	0		29	
						1 4	393 9							
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	22 1	3367 2	Y	357	356	0		30	
						393 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
04	9510 X	8543	-0-	-967	-0-	66 1	8250 2	Y	181	180	1		18	
						28 4	199 9							
05	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	66 1	9186 2	Y	192	202	1		8	
						20 4	211 9							
06	10470 X	9377	-0-	-1093	-0-	60 1	9050 2	Y	194	188	1		14	
						54 4	213 9							
07	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	54 1	9003 2	Y	197	192	1		19	
						30 4	217 9							
08	10819 X	7997	-0-	-2822	-0-	47 1	7792 2	Y	144	152	1		11	
						158 9								
09	9390 X	4955	-0-	-4435	-0-	26 1	4824 2	Y	91	95	1		7	
						5 4	100 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	1503	-0-	-2217	-0-	24 1	1303 2	175 9	Y	159	164 0			25
05	3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	17 1	1323 2	133 9	Y	121	130 0			16
06	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	33 4	2210 2	157 9	Y	143	130 0			29
07	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	15 1	1752 2	101 9	Y	92	102 0			19
08	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	2 4	2282 2		Y	150	134 0			35
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	12 1	2718 2		Y	153	135 0			53
						165 9								
						18 1								
						168 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
04	1560 X	46	-0-	-1514	-0-	3 1	37 2	6 9	Y	5	11 0			1
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	134 1	1348 2	163 9	Y	148	112 0			37
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	15 4	1149 2	119 9	Y	108	120 0			25
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	101 1	1012 2	108 9	Y	98	102 0			21
08	1674 X	1038	-0-	-636	-0-	3 4	874 2	102 9	Y	93	80 0			34
09	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	55 1	1228 2	156 9	Y	142	132 0			44
						6 4								
						60 1								
						2 4								
						59 1								
						4 4								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	156 1	361 2	56 4	Y	295	311 0			33
05	1147 N	892	-0-	-255	-0-	176 1	427 2	10 4	Y	254	243 0			44
06	1110 N	868	-0-	-242	-0-	185 1	279 9	287 9	Y	261	265 0			40
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	193 1	577 2	311 9	Y	283	281 0			42
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	4 4	732 2	205 1	Y	256	264 0			34
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	5 4	282 9	192 1	Y	251	250 0			35
						1 4	276 9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
04	1170 N	266	-0-	-904	-0-	266 1			Y	-0-	5 0			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	357 1	855 2	19 4	Y	253	209 0			44
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	304 1	792 2	278 9	Y	261	265 0			40
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1 4	287 9	292 1	Y	293	289 0			44
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	6 4	322 9	295 1	Y	246	257 0			33
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	285 1	953 2	271 9	Y	265	261 0			37
						2 4	292 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	8130 X	6803	-0-	-1327	-0-	31 1	5624 2	479 9	Y	435	432 0	1 8	18	
05	8153 X	7360	-0-	-793	-0-	30 1	6416 2	410 9	Y	373	374 0		17	
06	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	25 1	6534 2	444 9	Y	404	405 0		16	
07	7967 X	7205	-0-	-762	-0-	31 1	6658 2	485 9	Y	441	435 0		22	
08	7347 X	7181	-0-	-166	-0-	28 1	6664 2	484 9	Y	440	436 0		26	
09	7110 X	7040	-0-	-70	-0-	26 1	6517 2	496 9	Y	451	448 0		29	
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
04	3000 N	3615	-0-	615	1311	335 1	2210 2	725 9	Y	659	685 0	1 8	75	
05	3100 N	3152	-0-	52	1363	315 1	2252 2	535 9	Y	486	476 0		85	
06	4206 X	2843	-0-	-1363	-0-	205 1	2088 2	548 9	Y	498	507 0		76	
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	221 1	2808 2	563 9	Y	512	512 0		76	
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	295 1	2705 2	536 9	Y	487	498 0		65	
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	334 1	2312 2	492 9	Y	447	450 0		62	
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	35 1	4400 2	142 9	Y	129	128 1		13	
05	5642 X	3963	-0-	-1679	-0-	27 1	3810 2	118 9	Y	107	115 1		5	
06	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	33 1	4878 2	139 9	Y	126	122 1		9	
07	5642 X	4914	-0-	-728	-0-	28 1	4726 2	144 9	Y	131	127 1		13	
08	5549 X	5131	-0-	-418	-0-	30 1	4956 2		Y	132	135 1		10	
09	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	26 1	4690 2	143 9	Y	130	130 1		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5160 X	24	-0-	-5136	-0-	2	1 4	18	2 9	Y	2	41	0		1
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
04	4950 X	212	-0-	-4738	-0-	19	1 4	151	2 9	Y	19	58	0		6
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	21		21		Y	-0-	6	0		-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
04	2610 N	345	-0-	-2265	-0-	44	1 4	223	2 9	Y	43	53	0		13
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	31		47		Y	-0-	13	0		-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116															
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	126	1 4	2169	2 9	Y	163	163	0		13
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	188		179		Y	163	170	0		6
06	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	130	1 4	2367	2 9	Y	157	157	0		6
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	7		179		Y	279	272	0		13
08	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	138	1 4	2208	2 9	Y	312	311	0		14
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2		173		Y	307	302	0		19
						133	1 4	2396	2 9						
						7		307							
						119	1 4	2250	2 9						
						2		343							
						124	1 9	2242	2 9						
						338									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303															
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	108	1 4	1283	2 9	Y	116	141	0		20
05	1581 N	836	-0-	-745	-0-	5		128		Y	60	65	0		15
06	1770 N	801	-0-	-969	-0-	69	1 4	693	2 9	Y	52	55	0		12
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	8		66		Y	178	152	0		38
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1 4	682	2 9	Y	147	131	0		54
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	2		57		Y	141	151	0		44
						97	1 4	1803	2 9						
						10		196							
						94	1 4	1377	2 9						
						4		162							
						66	1 4	1368	2 9						
						5		155							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
CAGE										WELL #:				8TV RRCID -> 263743				COMPL. DATE 06/25/2021				TOTAL DEPTH 5823				PERF. 6380 - 11231			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #:				8H RRCID -> 263751				COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 6553				PERF. 7951 - 12636			
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	941	2	Y	163	163	0				50										
								130	4	179	9																		
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	997	2	Y	169	88	0				131										
								105	4	186	9																		
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0				80										
								3	4	143	9																		
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	159	167	0				72										
								91	4	175	9																		
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	179	203	0				48										
								45	4	197	9																		
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1184	2	Y	190	198	0				40										
								8	4	209	9																		
ROGERS DENTONIO RANCH										WELL #:				3H RRCID -> 263866				COMPL. DATE 04/10/2011				TOTAL DEPTH 7255				PERF. 8381 - 13100			
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	-0-	255	1	692	2	Y	263	284	0				30										
								108	4	289	9																		
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	314	289	0				55										
								25	4	345	9																		
06	2070	N	1717	-0-	-353	-0-	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0				45										
								1	4	326	9																		
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	2	Y	327	323	0				49										
								9	4	360	9																		
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1445	2	Y	404	399	0				54										
								11	4	444	9																		
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1363	2	Y	370	373	0				51										
								2	4	407	9																		
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:				12H RRCID -> 263867				COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7651				PERF. 8630 - 13306			
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	3311	2	Y	460	462	0				73										
								564	4	506	9																		
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	Y	462	452	0				83										
								626	4	508	9																		
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3728	2	Y	451	425	0				109										
								496	9																				
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3940	2	Y	449	454	0				104										
								4	4	494	9																		
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	4038	2	Y	451	463	0				92										
								496	9																				
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3878	2	Y	419	447	0				64										
								461	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1020 1	246 2	Y	520	516 0	1 8		26	
						41 4	572 9							
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	658 1	827 2	Y	1271	1242 0	1 8		54	
						6 4	1398 9							
06	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	558 1	663 2	Y	431	466 0			19	
						474 9								
07	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	566 1	988 2	Y	438	441 0			16	
						7 4	482 9							
08	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	690 1	1113 2	Y	706	690 0			32	
						5 4	777 9							
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	1142 1	597 2	Y	199	217 0			14	
						219 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
04	4170 X	1660	-0-	-2510	-0-	172 1	1186 2	Y	125	115 0			38	
						164 4	138 9							
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	38 0			-0-	
06	2880 X	231	-0-	-2649	-0-	58 1	158 2	Y	13	5 0			8	
						1 4	14 9							
07	2976 X	827	-0-	-2149	-0-	51 1	668 2	Y	53	37 0			24	
						50 4	58 9							
08	2976 X	1194	-0-	-1782	-0-	405 1	703 2	Y	55	64 0			15	
						25 4	61 9							
09	1650 X	1093	-0-	-557	-0-	248 1	700 2	Y	127	115 0			27	
						5 4	140 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
04	3600 X	1373	-0-	-2227	-0-	139 1	952 2	Y	137	129 0			42	
						131 4	151 9							
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	42 0			-0-	
06	3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	359 1	1056 2	Y	120	46 0			74	
						3 4	132 9							
07	3596 X	1617	-0-	-1979	-0-	73 1	1293 2	Y	141	151 0			64	
						96 4	155 9							
08	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	580 1	1314 2	Y	141	167 0			38	
						46 4	155 9							
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	483 1	1213 2	Y	127	138 0			27	
						8 4	140 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
04	3000 X	1279	-0-	-1721	-0-	124 1	892 2	Y	127	113 0			39	
						123 4	140 9							
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	39 0			-0-	
06	3390 X	2265	-0-	-1125	-0-	236 1	1802 2	Y	201	77 0			124	
						6 4	221 9							
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	69 1	2157 2	Y	230	250 0			104	
						161 4	253 9							
08	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	357 1	1971 2	Y	187	241 0			50	
						69 4	206 9							
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	228 1	2030 2	Y	191	201 0			40	
						14 4	210 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-			1 1	2893	2	Y	264	246	0			49
								12 4	290	9							
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-			8 1	3570	2	Y	277	277	0			49
								305 9									
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-			75 1	3802	2	Y	276	262	0			63
								17 4	304	9							
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-			68 1	3714	2	Y	289	296	0			56
								30 4	318	9							
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-			59 1	3706	2	Y	300	305	0			51
								10 4	330	9							
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-			65 1	3687	2	Y	301	295	0			57
								6 4	331	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824																	
04	3570 X	3022	-0-	-548	-0-			1 1	2833	2	Y	160	162	0			29
								12 4	176	9							
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-			8 1	3525	2	Y	157	158	0			28
								173 9									
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-			68 1	3462	2	Y	141	137	0			32
								16 4	155	9							
07	3782 X	3758	-0-	-24	-0-			64 1	3497	2	Y	154	156	0			30
								28 4	169	9							
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-			54 1	3375	2	Y	147	152	0			25
								9 4	162	9							
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-			56 1	3167	2	Y	136	135	0			26
								6 4	150	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728																	
04	2220 X	1269	-0-	-951	-0-			1223 2	5	4	Y	37	36	0			7
								41 9									
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-			7 1	3219	2	Y	80	73	0			14
								88 9									
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-			47 1	2391	2	Y	54	56	0			12
								11 4	59	9							
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-			54 1	2942	2	Y	22	30	0			4
								24 4	24	9							
08	3317 X	1926	-0-	-1391	-0-			30 1	1867	2	Y	22	22	0			4
								5 4	24	9							
09	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-			31 1	1743	2	Y	30	28	0			6
								3 4	33	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934																	
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			198 1	1637	2	Y	205	206	0			16
								142 4	226	9							
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			213 1	1702	2	Y	196	205	0			7
								5 4	216	9							
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-			205 1	1484	2	Y	177	177	0			7
								1 4	195	9							
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-			196 1	1671	2	Y	220	217	0			10
								5 4	242	9							
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-			205 1	1765	2	Y	239	238	0			11
								1 4	263	9							
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			215 1	1499	2	Y	157	158	0			10
								173 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 X	976	-0-	-14	-0-	171 1	692 2	53 9	Y	48	48 0		4
05	992 X	833	-0-	-159	-0-	111 1	674 2	46 9	Y	42	45 0		1
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	157 1	771 2	57 9	Y	52	51 0		2
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	187 1	840 2	68 9	Y	62	61 0		3
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	189 1	877 2	73 9	Y	66	66 0		3
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	199 1	768 2	89 9	Y	81	79 0		5
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	17 1	778 2	86 9	N	78	180 1		240
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	10 1	555 2	31 9	N	28			268
06	690 N	397	-0-	-293	-0-	6 1	369 2	22 9	N	20			288
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			288
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	94 9	N	85	177 1		196
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15 1	811 2	84 9	N	76			272
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443													
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	28 1	3369 2	376 4	Y	346	344 0		38
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	32 1	3250 2	547 4	Y	401	393 0		46
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	25 1	4058 2	2 4	Y	399	419 0		26
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	28 1	4236 2	16 4	Y	451	435 0		42
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	27 1	4210 2	1 4	Y	416	425 0		33
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	23 1	3506 2	405 9	Y	368	370 0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	23 1	2743 2	Y	448	443	0		49	
						306 4	493 9							
05	3658 X	3486	-0-	-172	-0-	52 1	2556 2	Y	407	410	0		46	
						430 4	448 9							
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	19 1	3100 2	Y	399	419	0		26	
						1 4	439 9							
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	21 1	3222 2	Y	451	435	0		42	
						12 4	496 9							
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	20 1	3085 2	Y	373	385	0		30	
						1 4	410 9							
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	20 1	2998 2	Y	334	336	0		28	
						367 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
04	4890 X	4725	-0-	-165	-0-	31 1	3771 2	Y	457	452	0		50	
						420 4	503 9							
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	35 1	3567 2	Y	520	511	0		59	
						600 4	572 9							
06	4740 X	4542	-0-	-198	-0-	25 1	4019 2	Y	451	481	0		29	
						2 4	496 9							
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	27 1	4200 2	Y	467	452	0		44	
						16 4	514 9							
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	29 1	4401 2	Y	444	452	0		36	
						1 4	488 9							
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	28 1	4258 2	Y	442	441	0		37	
						486 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
04	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	32 1	3877 2	Y	337	335	0		37	
						432 4	371 9							
05	4991 X	4950	-0-	-41	-0-	37 1	3827 2	Y	402	393	0		46	
						644 4	442 9							
06	4800 X	4690	-0-	-110	-0-	27 1	4265 2	Y	360	383	0		23	
						2 4	396 9							
07	4960 X	4553	-0-	-407	-0-	27 1	4113 2	Y	362	351	0		34	
						15 4	398 9							
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	27 1	4210 2	Y	339	346	0		27	
						1 4	373 9							
09	4800 X	4618	-0-	-182	-0-	28 1	4199 2	Y	355	352	0		30	
						391 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	31 1	3798 2	Y	331	329	0		36	
						423 4	364 9							
05	5828 X	5127	-0-	-701	-0-	39 1	4000 2	Y	377	370	0		43	
						673 4	415 9							
06	5640 X	5174	-0-	-466	-0-	30 1	4777 2	Y	332	353	0		22	
						2 4	365 9							
07	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	32 1	4899 2	Y	370	357	0		35	
						18 4	407 9							
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	33 1	5020 2	Y	351	358	0		28	
						1 4	386 9							
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	32 1	4844 2	Y	354	352	0		30	
						389 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	3576	-0-	-1404	-0-	322 1	2676 2	204 4	374 9	Y	340	331 0		28
05	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	360 1	3999 2	39 4	349 9	Y	317	309 0		36
06	4860 X	3719	-0-	-1141	-0-	312 1	3118 2	12 4	277 9	Y	252	277 0		11
07	5022 X	3710	-0-	-1312	-0-	284 1	3051 2	22 4	353 9	Y	321	314 0		18
08	4557 X	3826	-0-	-731	-0-	308 1	3158 2	2 4	358 9	Y	325	327 0		16
09	4590 X	3483	-0-	-1107	-0-	306 1	2814 2	9 4	354 9	Y	322	316 0		22
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
04	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	1 1	4075 2	17 4	323 9	Y	294	293 0		54
05	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	11 1	4725 2	319 9		Y	290	293 0		51
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	93 1	4744 2	22 4	293 9	Y	266	256 0		61
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	89 1	4875 2	40 4	283 9	Y	257	268 0		50
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	76 1	4744 2	13 4	286 9	Y	260	266 0		44
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	83 1	4719 2	8 4	290 9	Y	264	258 0		50
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	171 1	1055 2	194 4	149 9	Y	135	149 1		12
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	172 1	1605 2	7 4	158 9	Y	144	144 1		12
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	1 4	155 9	Y	141	132 1		21
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	159 1	1862 2	5 4	179 9	Y	163	172 1		12
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	156 1	1868 2	180 9		Y	164	157 1		19
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133 1	1632 2	154 9		Y	140	149 1		10
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6780 X	6284	-0-	-496	-0-	29 1	5189 2	Y	408	407	0	1 8		17
						617 4	449 9							
05	6913 X	6526	-0-	-387	-0-	26 1	5610 2	Y	408	406	0			19
						441 4	449 9							
06	6660 X	6107	-0-	-553	-0-	22 1	5660 2	Y	381	385	0			15
						6 4	419 9							
07	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	27 1	5745 2	Y	426	420	0			21
						27 4	469 9							
08	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	24 1	5880 2	Y	420	416	0			25
						5 4	462 9							
09	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	22 1	5566 2	Y	437	434	0			28
						1 4	481 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
04	5340 X	4897	-0-	-443	-0-	24 1	4058 2	Y	356	365	0			28
						423 4	392 9							
05	5549 X	5397	-0-	-152	-0-	26 1	4424 2	Y	399	407	0			20
						508 4	439 9							
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	22 1	4593 2	Y	377	375	0			22
						1 4	415 9							
07	5549 X	5146	-0-	-403	-0-	25 1	4644 2	Y	416	420	0			18
						19 4	458 9							
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	22 1	5103 2	Y	372	368	0			22
						409 9								
09	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	16 1	3717 2	Y	300	302	0			20
						330 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
04	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	177 1	2061 2	Y	254	254	1	1 8		23
						378 4	279 9							
05	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	174 1	1885 2	Y	167	177	1			13
						8 4	184 9							
06	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	140 1	2416 2	Y	186	171	1			28
						1 4	205 9							
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	161 1	2341 2	Y	157	173	1			12
						6 4	173 9							
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	156 1	2919 2	Y	188	179	1			21
						207 9								
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	138 1	3019 2	Y	263	265	1			19
						289 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	111 1	1362 2	Y	165	165	1	1 8		50
						1052 4	182 9							
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	78 1	2551 2	Y	185	178	1			57
						204 9								
06	3960 X	2888	-0-	-1072	-0-	71 1	2627 2	Y	173	169	1			61
						190 9								
*07	4092 X	3155	-0-	-937	-0-	73 1	2863 2	Y	169	198	1			32
						33 4	186 9							
08	4092 X	3220	-0-	-872	-0-	71 1	2986 2	Y	148	125	1			55
						163 9								
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	104 1	3172 2	Y	143	166	1			32
						157 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	243 1	1619 2	Y	185	223 1		71	
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	73 4	204 9						
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	161 1	1945 2	Y	126	149 1		48	
07	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	23 4	139 9						
08	2759 X	2317	-0-	-442	-0-	394 1	1821 2	Y	155	116 1		87	
09	2400 X	138	-0-	-2262	-0-	4 4	171 9						
						215 1	529 2	Y	49	117 1		19	
						54 9							
						313 1	1837 2	Y	151	69 1		101	
						1 4	166 9						
						138 1		Y	-0-	101 1		-0-	
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335													
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	50 1	2326 2	N	52	176 1		163	
05	2232 N	1726	-0-	-506	-0-	57 9							
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	N	34			197	
07	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	37 9							
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	34 1	2064 2	N	58			255	
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	64 9							
						71 1	2020 2	N	55	167 1		143	
						61 9							
						42 1	1948 2	N	50			193	
						55 9							
						36 1	1897 2	N	53			246	
						58 9							
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684													
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	41 1	1887 2	N	64	178 1		83	
05	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	70 9							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	31 1	1664 2	N	71			154	
07	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	78 9							
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	27 1	1638 2	N	68			222	
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	75 9							
						59 1	1679 2	N	64	178 1		108	
						70 9							
						35 1	1621 2	N	51			159	
						56 9							
						30 1	1577 2	N	57			216	
						63 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124													
04	4080 X	2513	-0-	-1567	-0-	179 1	2132 2	Y	176	192 0		30	
05	4216 X	2336	-0-	-1880	-0-	8 4	194 9						
06	4080 X	3284	-0-	-796	-0-	194 1	1946 2	Y	158	148 0		40	
07	3255 X	2973	-0-	-282	-0-	22 4	174 9						
08	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	248 1	2817 2	Y	193	188 0		45	
09	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	7 4	212 9						
						141 1	2612 2	Y	187	192 0		40	
						14 4	206 9						
						138 1	2015 2	Y	136	126 0		50	
						5 4	150 9						
						133 1	2759 2	Y	198	186 0		62	
						10 4	218 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-						Y	83	78 0		1 8		12
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1 45	332 147	2 9	Y	134	127 0				19
									72 1	235 2	2 2							
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-			7 4	86 9	2 2	Y	78	83 0				14
									17 1	67 2	2 2							
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-			2 4	30 9	2 2	Y	27	37 0				4
									45 1	184 2	2 2							
08	651 N	295	-0-	-356	-0-	-0-			3 4	63 9	2 2	Y	57	53 0				8
									49 1	210 2	2 2							
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-			1 4	112 9	2 2	Y	102	98 0				12
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	156	136 0		2 8		23
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	-0-		100	1 40	293 145	2 9	Y	132	136 0				19
									78 1	252 2	2 2	Y	93	95 0				
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-			8 4	102 9	2 2							17
									80 1	310 2	2 2	Y	134	133 0				
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-			10 4	147 9	2 2							18
									79 1	324 2	2 2	Y	112	114 0				
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	-0-			5 4	123 9	2 2							16
									54 1	229 2	2 2	Y	120	122 0				
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	-0-			1 4	132 9	2 2							14
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314																		
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						Y	97	84 0		1 8		14
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1 30	221 240	2 9	Y	218	201 0				31
									125 1	406 2	2 2	Y	326	298 0				
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-			12 4	359 9	2 2							59
									106 1	411 2	2 2	Y	390	396 0				
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-			14 4	429 9	2 2							53
									106 1	435 2	2 2	Y	203	227 0				
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-			7 4	223 9	2 2							29
									42 1	178 2	2 2	Y	36	61 0				
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	-0-			1 4	40 9	2 2							4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860																		
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1 7	1838 161	2 9	Y	146	176 0				25
									154 1	1543 2	2 2	Y	138	128 0				
05	2201 X	1866	-0-	-335	-0-	-0-			17 4	152 9	2 2							35
									154 1	1747 2	2 2	Y	155	154 0				
06	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	-0-			4 4	171 9	2 2							36
									101 1	1863 2	2 2	Y	178	176 0				
07	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	-0-			10 4	196 9	2 2							38
									92 1	1343 2	2 2	Y	123	116 0				
08	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	-0-			4 4	135 9	2 2							45
									75 1	1557 2	2 2	Y	177	167 0				
09	2160 X	1833	-0-	-327	-0-	-0-			6 4	195 9	2 2							55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	61 1	7605 2	Y	181	179	1			18
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	25 4	199 9							
06	5010 X	4381	-0-	-629	-0-	60 1	8341 2	Y	190	200	1			8
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	18 4	209 9							
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	28 1	4220 2	Y	98	99	1			7
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	25 4	108 9							
						34 1	5597 2	Y	144	137	1			14
						19 4	158 9							
						49 1	8109 2	Y	201	200	1			15
						221 9								
						44 1	7953 2	Y	202	202	1			15
						8 4	222 9							
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
04	2850 X	8	-0-	-2842	-0-	8 2		Y	-0-	2	1			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-					-0-
06	3150 X	638	-0-	-2512	-0-	4 1	616 2	Y	13	12	1			1
						4 4	14 9							
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	38 1	6311 2	Y	142	129	1			14
						21 4	156 9							
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	14	1			-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	9 1	1698 2	Y	37	34	1			3
						2 4	41 9							
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
04	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	33 1	4077 2	Y	106	102	1			10
						14 4	117 9							
05	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	32 1	4522 2	Y	112	117	1			5
						10 4	123 9							
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	33 1	4966 2	Y	125	121	1			9
						29 4	138 9							
07	4588 X	4563	-0-	-25	-0-	26 1	4409 2	Y	103	102	1			10
						15 4	113 9							
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	26 1	4275 2	Y	114	115	1			9
						125 9								
09	5160 X	4239	-0-	-921	-0-	22 1	4089 2	Y	113	113	1			9
						4 4	124 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
04	480 N	95	-0-	-385	-0-	23 1	23 2	Y	42	41	0			13
						3 4	46 9							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	13	0			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	3360 X	1658	-0-	-1702	-0-	178 1	1130 2	Y	176	175 0				54
						156 4	194 9							
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	54 0				-0-
06	2880 X	210	-0-	-2670	-0-	147 1	55 2	Y	7	3 0				4
						8 9								
07	2852 X	1359	-0-	-1493	-0-	58 1	1081 2	Y	126	73 0				57
						81 4	139 9							
08	2852 X	1400	-0-	-1452	-0-	376 1	872 2	Y	110	138 0				29
						31 4	121 9							
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316 1	229 2	Y	51	69 0				11
						2 4	56 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
04	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	98 1	1164 2	Y	132	109 0				23
						5 4	145 9							
05	2046 X	1561	-0-	-485	-0-	127 1	1275 2	Y	132	122 0				33
						14 4	145 9							
06	1980 X	1488	-0-	-492	-0-	110 1	1248 2	Y	115	121 0				27
						3 4	127 9							
07	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	56 1	1041 2	Y	112	115 0				24
						6 4	123 9							
08	3100 N	6662	-0-	3562	3562	385 1	5626 2	Y	578	389 0				213
						15 4	636 9							
09	3000 N	452	-0-	-2548	1014	19 1	386 2	Y	42	242 0				13
						1 4	46 9							
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
04	8520 X	6010	-0-	-2510	-0-	26 1	5685 2	Y	219	208 1	1 8			16
						58 4	241 9							
05	8804 X	6846	-0-	-1958	-0-	61 1	6484 2	Y	241	241 1	1 8			15
						36 4	265 9							
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	42 1	7796 2	Y	249	250 1				14
						44 4	274 9							
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	38 1	7178 2	Y	216	220 1				10
						12 4	238 9							
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	43 1	7455 2	Y	175	181 1				4
						193 9								
09	8160 X	6666	-0-	-1494	-0-	61 1	6445 2	Y	141	137 1				8
						5 4	155 9							
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	17 1	3662 2	Y	36	36 1				3
						37 4	40 9							
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	29 1	3152 2	Y	18	20 1				1
						18 4	20 9							
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	26 1	4892 2	Y	29	28 1				2
						28 4	32 9							
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	23 1	4270 2	Y	50	50 1				2
						7 4	55 9							
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	21 1	3641 2	Y	79	79 1				2
						87 9								
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	30 1	3203 2	Y	64	62 1				4
						3 4	70 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	2490 X	2422	-0-	-68	-0-		209 1	1539 2	9	Y	420	406 0	1 8	128	
							212 4	462 2	9						
05	2170 N	1	-0-	-2169	-0-		1 1			Y	-0-	128 0		-0-	
06	3000 X	878	-0-	-2122	-0-		176 1	566 2	9	Y	122	47 0		75	
							2 4	134 2	9						
07	3100 X	438	-0-	-2662	-0-		36 1	309 2	9	Y	64	110 0		29	
							23 4	70 2	9						
08	3100 X	478	-0-	-2622	-0-		340 1	106 2	9	Y	25	47 0		7	
							4 4	28 2	9						
09	2430 X	502	-0-	-1928	-0-		350 1	119 2	9	Y	29	30 0		6	
							1 4	32 2	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712															
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		91 1	450 2	9	Y	500	494 0		104	
							550 9								
05	775 N	742	-0-	-33	-0-		73 1	348 2	9	Y	291	330 0	1 8	64	
							1 4	320 2	9						
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		160 1	358 2	9	Y	455	351 0		168	
							501 9								
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		242 1	706 2	9	Y	389	448 0		109	
							428 9								
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		224 1	434 2	9	Y	395	368 0		136	
							435 9								
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-		179 1	189 2	9	Y	511	459 0		188	
							562 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143															
04	2970 X	2739	-0-	-231	-0-		1 1	2551 2	9	Y	161	159 0		30	
							10 4	177 2	9						
05	3410 X	3267	-0-	-143	-0-		7 1	3117 2	9	Y	130	137 0		23	
							143 9								
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		68 1	3486 2	9	Y	187	167 0		43	
							16 4	206 2	9						
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		79 1	4339 2	9	Y	255	248 0		50	
							35 4	281 2	9						
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-		127 1	7936 2	9	Y	484	452 0		82	
							22 4	532 2	9						
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		109 1	6218 2	9	Y	378	389 0		71	
							11 4	416 2	9						

WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480															
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-		43 1	7182 2	9	Y	320	315 1	1 8	7	
							40 4	352 2	9						
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-		35 1	8050 2	9	Y	358	356 1	1 8	8	
							37 4	394 2	9						
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-		25 1	7391 2	9	Y	314	311 1		11	
							28 4	345 2	9						
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-		33 1	7725 2	9	Y	298	305 1		4	
							6 4	328 2	9						
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-		19 1	7567 2	9	Y	264	263 1		5	
							1 4	290 2	9						
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-		15 1	7191 2	9	Y	255	254 1		6	
							5 4	281 2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	43 1	1661 2	Y	179	187	0		22	
						4 4	197 9							
05	2480 N	1666	-0-	-814	-0-	36 1	1439 2	Y	170	173	0	1 5	18	
						4 4	187 9							
06	2490 N	1869	-0-	-621	-0-	34 1	1606 2	Y	207	206	0		19	
						1 4	228 9							
07	2635 X	1476	-0-	-1159	-0-	25 1	1312 2	Y	125	129	0		15	
						1 4	138 9							
08	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-	83 1	1161 2	Y	135	136	0		14	
						1 4	149 9							
09	1920 X	1733	-0-	-187	-0-	287 1	1288 2	Y	141	121	0	9 1	25	
						3 4	155 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
04	8400 X	5900	-0-	-2500	-0-	164 1	4925 2	Y	395	384	0		33	
						376 4	435 9							
05	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	135 1	8995 2	Y	639	599	0		73	
						89 4	703 9							
06	8400 X	7327	-0-	-1073	-0-	100 1	6526 2	Y	614	660	0		27	
						26 4	675 9							
07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	133 1	6404 2	Y	569	563	0		33	
						46 4	626 9							
08	8184 X	7478	-0-	-706	-0-	176 1	6783 2	Y	469	479	0		23	
						3 4	516 9							
09	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	159 1	6351 2	Y	473	464	0		32	
						20 4	520 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	24 1	113 2	Y	369	501	0		77	
						406 9								
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79 1	381 2	Y	940	807	0	2 8	208	
						1 4	1034 9							
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	37 1	62 2	Y	233	355	0		86	
						256 9								
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	171 1	297 2	Y	481	432	0		135	
						529 9								
08	1302 N	670	-0-	-632	-0-	84 1	173 2	Y	375	381	0		129	
						413 9								
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75 1	129 2	Y	199	255	0		73	
						219 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	14 1	901 2	Y	92	86	0		7	
						106 4	101 9							
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	28 1	2392 2	Y	219	204	0	1 8	21	
						97 4	241 9							
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 2	Y	168	172	0		17	
						8 4	185 9							
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	13 1	1113 2	Y	76	83	0		10	
						50 4	84 9							
08	2759 X	1990	-0-	-769	-0-	21 1	1794 2	Y	115	104	0		21	
						48 4	127 9							
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	26 1	2351 2	Y	199	193	0		27	
						219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2670 X	2106	-0-	-564	-0-	190	1	1580	2	Y	291	280	0		30
						16	4	320	9						
05	2759 X	2218	-0-	-541	-0-	254	1	1647	2	Y	287	298	0		19
						1	4	316	9						
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	385	1	1799	2	Y	302	296	0		25
						14	4	332	9						
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	482	1	1639	2	Y	270	267	0		28
						15	4	297	9						
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	266	273	0		21
						1	4	293	9						
09	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	353	1	1392	2	Y	197	198	0		20
						217	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199															
04	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	52	1	2081	2	Y	253	262	0		32
						5	4	278	9						
05	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-	48	1	1902	2	Y	220	228	0	1 5	23
						6	4	242	9						
06	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	44	1	2103	2	Y	282	279	0		26
						2	4	310	9						
07	3193 X	1936	-0-	-1257	-0-	31	1	1638	2	Y	242	238	0		30
						1	4	266	9						
08	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	80	1	1519	2	Y	270	273	0		27
						1	4	297	9						
09	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	256	1	1663	2	Y	282	241	0	19 1	49
						4	4	310	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
04	3540 X	220	-0-	-3320	-0-	93	1	110	2	Y	11	46	1		4
						5	4	12	9						
05	2945 X	194	-0-	-2751	-0-	21	1	162	2	Y	8	9	1		3
						2	4	9	9						
06	2850 X	618	-0-	-2232	-0-	213	1	376	2	Y	25	14	1		14
						1	4	28	9						
07	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	290	1	1778	2	Y	131	95	1		50
						144	9								
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	256	1	1439	2	Y	94	81	1		63
						1	4	103	9						
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	123	112	1		74
						11	4	135	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
04	2790 X	1355	-0-	-1435	-0-	152	1	788	2	Y	377	321	0		79
						415	9								
05	2542 X	1277	-0-	-1265	-0-	164	1	796	2	Y	286	301	0	1 8	63
						2	4	315	9						
06	1380 X	689	-0-	-691	-0-	140	1	343	2	Y	187	181	0		69
						206	9								
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	236	1	1261	2	Y	299	284	0		84
						329	9								
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	303	1	910	2	Y	287	272	0		99
						316	9								
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	335	1	1284	2	Y	288	281	0		106
						317	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	207	1	957	2	Y	151	144 0	8
						2	4	166	9				
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	332	1	918	2	Y	143	142 0	9
						3	4	157	9				
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	348	1	1116	2	Y	172	169 0	12
						1	4	189	9				
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	2	Y	176	181 0	7
						2	4	194	9				
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	130	1	1011	2	Y	141	141 0	7
						1	4	155	9				
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	79	1	831	2	Y	141	140 0	8
						1	4	155	9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468													
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	Y	684	686 0	1 8 86
						3	4	752	9				
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	382	426 0	1 5 40
						2	4	420	9			1 8	
06	1920 N	1367	-0-	-553	-0-	18	1	842	2	Y	460	457 0	43
						1	4	506	9				
07	2139 X	872	-0-	-1267	-0-	10	1	519	2	Y	312	316 0	39
						343	9						
08	2139 X	911	-0-	-1228	-0-	29	1	491	2	Y	355	358 0	36
						391	9						
09	2070 X	999	-0-	-1071	-0-	111	1	504	2	Y	348	300 0	24 1 60
						1	4	383	9				
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493													
04	3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	33	1	1530	2	N	90	175 1	221
						99	9						
05	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	45	1	2420	2	N	153	177 1	197
						168	9						
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	37	1	2257	2	N	168	177 1	188
						185	9						
07	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	71	1	2032	2	N	147	177 1	158
						162	9						
08	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	46	1	2092	2	N	152		310
						167	9						
09	2550 X	2414	-0-	-136	-0-	42	1	2209	2	N	148	177 1	281
						163	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	35 1	2765 2	257 9	Y	234	232 0	1 8	5	
05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	89 4	257 9	257 9						
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	52 1	2895 2	248 9	Y	225	225 0	1 8	4	
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	25 4	248 9	248 9						
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	39 1	3084 2	276 9	Y	251	250 0		5	
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	8 4	276 9	276 9						
						42 1	3187 2	308 9	Y	280	278 0		7	
						26 4	308 9	308 9						
						53 1	3201 2	285 9	Y	259	260 0		6	
						2 4	285 9	285 9						
						52 1	2989 2	251 9	Y	228	229 0		5	
						1 4	251 9	251 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	27 1	2176 2	183 9	Y	166	164 0		4	
05	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	70 4	183 9	2055 2	Y	159	160 0		3	
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	37 1	2055 2	175 9	Y	185	184 0		4	
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	18 4	175 9	2539 2	Y	185	184 0		4	
08	2821 X	1336	-0-	-1485	-0-	32 1	2539 2	204 9	Y	207	206 0		5	
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	7 4	204 9	2750 2	Y	207	206 0		5	
						23 4	228 9	228 9						
						20 1	1230 2	85 9	Y	77	80 0		2	
						1 4	85 9	85 9						
						45 1	2587 2	164 9	Y	149	147 0		4	
						1 4	164 9	164 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	28 1	2202 2	221 9	Y	201	199 0	1 8	4	
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	71 4	221 9	2503 2	Y	216	215 0	1 8	4	
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	45 1	2503 2	238 9	Y	252	251 0		5	
07	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	22 4	3713 2	277 9	Y	124	126 0		3	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	47 1	3713 2	1669 2	Y	-0-	3 0		-0-	
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	10 4	277 9	136 9	Y	-0-			-0-	
						22 1	1669 2	136 9						
						14 4	136 9	136 9						
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15 1	3321 2	101 9	Y	92	87 1		7	
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	34 4	101 9	3263 2	Y	89	91 1		5	
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	30 1	3263 2	98 9	Y	89	89 1		5	
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	18 4	3298 2	98 9	Y	80	81 1		4	
08	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	18 1	3211 2	88 9	Y	56	59 1		1	
09	3480 X	2637	-0-	-843	-0-	19 4	3211 2	88 9	Y	52	50 1		3	
						17 1	3211 2	88 9						
						6 4	88 9	88 9						
						16 1	2761 2	57 9	Y	52	50 1		3	
						62 9	2761 2	57 9						
						24 1	2554 2	57 9	Y	52	50 1		3	
						2 4	57 9	57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	87	-0-	-2913	-0-			28 1	54 2	Y	3		45 1				1
								2 4	3 9								
05	3100 X	61	-0-	-3039	-0-			5 1	52 2	Y	3		3 1				1
								1 4	3 9								
06	2430 X	256	-0-	-2174	-0-			84 1	163 2	Y	8		4 1				5
								9 9									
07	2232 X	100	-0-	-2132	-0-			36 1	61 2	Y	3		7 1				1
								3 9									
08	1736 X	21	-0-	-1715	-0-			8 1	13 2	Y	-0-		1 1				-0-
09	270 X	103	-0-	-167	-0-			27 1	73 2	Y	3		1 1				2
								3 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-			150 1	343 2	Y	81		57 1				31
								15 4	89 9								
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-			29 1	218 2	Y	29		49 1				11
								3 4	32 9								
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-			218 1	203 2	Y	36		27 1				20
								40 9									
07	620 N	387	-0-	-233	-0-			160 1	187 2	Y	36		42 1				14
								40 9									
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-			191 1	579 2	Y	99		47 1				66
								109 9									
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			196 1	1491 2	Y	182		138 1				110
								6 4	200 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																	
04	3360 X	3328	-0-	-32	-0-			38 1	2981 2	Y	194		192 0		1 8		4
								96 4	213 9								
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-			74 1	4109 2	Y	253		251 0		1 8		5
								35 4	278 9								
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-			51 1	4057 2	Y	228		228 0				5
								11 4	251 9								
07	3565 X	3024	-0-	-541	-0-			36 1	2741 2	Y	204		204 0				5
								23 4	224 9								
08	3751 X	576	-0-	-3175	-0-			9 1	523 2	Y	40		44 0				1
								44 9									
09	3630 X	2148	-0-	-1482	-0-			34 1	1957 2	Y	142		140 0				3
								1 4	156 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																	
04	2520 N	2233	-0-	-287	-0-			26 1	2054 2	Y	79		78 0				2
								66 4	87 9								
05	2697 N	2674	-0-	-23	-0-			45 1	2507 2	Y	91		91 0				2
								22 4	100 9								
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-			33 1	2644 2	Y	65		66 0				1
								7 4	72 9								
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-			26 1	1979 2	Y	107		105 0				3
								16 4	118 9								
08	2666 N	1579	-0-	-1087	-0-			24 1	1442 2	Y	102		103 0				2
								1 4	112 9								
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291			68 1	3932 2	Y	264		260 0				6
								1 4	290 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	182 1 880 2	Y	177	180 0		9	
						2 4 195 9						
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	265 1 1551 2	Y	289	280 0		18	
						5 4 318 9						
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	76 1 653 2	Y	121	130 0		9	
						133 9						
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	141 1 1740 2	Y	310	306 0		13	
						2 4 341 9						
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	155 1 1809 2	Y	300	298 0		15	
						3 4 330 9						
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135 1 1576 2	Y	328	324 0		19	
						3 4 361 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068												
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	21 1 3631 2	Y	382	388 0		30	
						379 4 420 9						
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	22 1 3789 2	Y	397	407 0		20	
						435 4 437 9						
06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	19 1 3914 2	Y	397	394 0		23	
						1 4 437 9						
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	21 1 3974 2	Y	455	458 0		20	
						17 4 501 9						
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	17 1 3848 2	Y	410	405 0		25	
						451 9						
09	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	17 1 3822 2	Y	408	406 0		27	
						449 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465												
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	23 1 4011 2	Y	438	444 0		34	
						418 4 482 9						
05	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	21 1 3637 2	Y	365	381 0		18	
						417 4 402 9						
06	4470 X	3814	-0-	-656	-0-	17 1 3426 2	Y	336	334 0		20	
						1 4 370 9						
07	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	19 1 3571 2	Y	375	378 0		17	
						15 4 413 9						
08	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	16 1 3600 2	Y	343	339 0		21	
						377 9						
09	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	16 1 3547 2	Y	319	319 0		21	
						351 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633												
04	1440 N	772	-0-	-668	-0-	199 1 401 2	Y	155	161 0		8	
						1 4 171 9						
05	1085 N	767	-0-	-318	-0-	234 1 381 2	Y	137	137 0		8	
						1 4 151 9						
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	226 1 444 2	Y	158	155 0		11	
						174 9						
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	123 1 503 2	Y	173	177 0		7	
						1 4 190 9						
08	775 N	139	-0-	-636	-0-	28 1 82 2	Y	26	32 0		1	
						29 9						
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	126 1 435 2	Y	171	162 0		10	
						1 4 188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	51 1	6293 2	Y	110	103 1		11	
						21 4	121 9						
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	45 1	6269 2	Y	103	110 1		4	
						14 4	113 9						
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	40 1	6053 2	Y	109	105 1		8	
						36 4	120 9						
07	6696 X	6553	-0-	-143	-0-	38 1	6351 2	Y	130	125 1		13	
						21 4	143 9						
08	6696 X	6563	-0-	-133	-0-	39 1	6393 2	Y	119	123 1		9	
						131 9							
09	6480 X	6417	-0-	-63	-0-	34 1	6247 2	Y	118	118 1		9	
						6 4	130 9						
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629													
04	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	40 1	5033 2	Y	186	184 1		18	
						17 4	205 9						
05	6510 X	5614	-0-	-896	-0-	38 1	5355 2	Y	190	200 1		8	
						12 4	209 9						
06	5940 X	5454	-0-	-486	-0-	35 1	5222 2	Y	151	148 1		11	
						31 4	166 9						
07	6138 X	4054	-0-	-2084	-0-	23 1	3907 2	Y	101	102 1		10	
						13 4	111 9						
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-	10 1		-0-	
09	5460 X	2839	-0-	-2621	-0-	15 1	2745 2	Y	69	64 1		5	
						3 4	76 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191													
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	236 1	1254 2	Y	189	179 0		16	
						34 4	208 9						
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	258 1	1366 2	Y	214	220 0		10	
						1 4	235 9						
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	244 1	1307 2	Y	232	225 0		17	
						255 9							
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	249 1	1133 2	Y	188	198 0		7	
						9 4	207 9						
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	235 1	1384 2	Y	213	207 0		13	
						234 9							
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	252 1	1175 2	Y	195	200 0		8	
						215 9							
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427													
04	5430 X	3918	-0-	-1512	-0-	30 1	3764 2	Y	101	100 1		10	
						13 4	111 9						
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	39 1	5440 2	Y	138	142 1		6	
						12 4	152 9						
06	5430 X	4180	-0-	-1250	-0-	27 1	4013 2	Y	105	103 1		8	
						24 4	116 9						
07	5239 X	5027	-0-	-212	-0-	29 1	4849 2	Y	121	117 1		12	
						16 4	133 9						
08	5642 X	4456	-0-	-1186	-0-	26 1	4333 2	Y	88	93 1		7	
						97 9							
09	5460 X	1641	-0-	-3819	-0-	9 1	1595 2	Y	32	37 1		2	
						2 4	35 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	206 1	206 2	Y	29	28	0			2
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	235 1	239 2	Y	37	37	0			2
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	216 1	245 2	Y	36	35	0			3
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	224 1	379 2	Y	34	36	0			1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	212 1	514 2	Y	47	45	0			3
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	228 1	470 2	Y	45	46	0			2
						50 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
04	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	94 1	5092 2	Y	241	255	0			37
05	4588 X	4235	-0-	-353	-0-	49 1	3739 2	Y	323	317	0			43
06	4560 X	4039	-0-	-521	-0-	25 1	3721 2	Y	263	252	0			54
07	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	28 1	3832 2	Y	220	228	0			46
08	5642 X	4696	-0-	-946	-0-	22 1	4330 2	Y	313	285	0			74
09	5460 X	3773	-0-	-1687	-0-	344 9	3451 2	Y	272	251	0			95
						299 9								
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	48 1	5948 2	Y	186	183	1			18
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	20 4	205 9							
06	6720 X	6577	-0-	-143	-0-	47 1	6510 2	Y	196	206	1			8
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-	14 4	216 9							
08	7006 X	6137	-0-	-869	-0-	42 1	6285 2	Y	194	188	1			14
09	6570 X	6333	-0-	-237	-0-	37 4	213 9							
						38 1	6292 2	Y	166	164	1			16
						21 4	183 9							
						36 1	5956 2	Y	132	138	1			10
						145 9								
						34 1	6148 2	Y	132	132	1			10
						6 4	145 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	257 1	1920 2	Y	164	156	0			14
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	52 4	180 9							
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	268 1	1928 2	Y	169	175	0			8
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1 4	186 9							
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	280 1	3039 2	Y	293	280	0			21
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	322 9								
						269 1	1818 2	Y	176	191	0			6
						14 4	194 9							
						254 1	1734 2	Y	180	175	0			11
						198 9								
						276 1	1777 2	Y	162	166	0			7
						178 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	234 1	1145 2	Y	217	236	1			83
						52 4	239 9							
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102 1	1143 2	Y	124	160	1			47
						14 4	136 9							
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	335 1	931 2	Y	132	105	1			74
						2 4	145 9							
07	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	249 1	852 2	Y	130	154	1			50
						143 9								
08	1736 X	1162	-0-	-574	-0-	228 1	812 2	Y	110	86	1			74
						1 4	121 9							
09	1680 X	1278	-0-	-402	-0-	115 1	1047 2	Y	102	115	1			61
						4 4	112 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
04	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	307 1	1452 2	Y	327	324	0			20
						234 4	360 9							
05	2542 X	2346	-0-	-196	-0-	267 1	1393 2	Y	370	360	0			30
						279 4	407 9							
06	2580 X	2126	-0-	-454	-0-	244 1	1498 2	Y	349	360	0			19
						384 9								
07	2666 X	1797	-0-	-869	-0-	258 1	1194 2	Y	314	317	0			16
						345 9								
08	2666 X	1916	-0-	-750	-0-	225 1	1335 2	Y	324	317	0			23
						356 9								
09	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	241 1	1437 2	Y	330	330	0			23
						363 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
04	4950 X	4052	-0-	-898	-0-	32 1	3298 2	Y	214	227	1			52
						487 4	235 9							
05	5115 X	4181	-0-	-934	-0-	35 1	3911 2	Y	212	237	1			27
						2 4	233 9							
06	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	34 1	3717 2	Y	198	169	1			56
						218 9								
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	37 1	3575 2	Y	168	173	1			51
						56 4	185 9							
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	32 1	3639 2	Y	166	188	1			29
						12 4	183 9							
09	3660 X	3318	-0-	-342	-0-	20 1	3145 2	Y	139	150	1			18
						153 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
04	3840 X	3469	-0-	-371	-0-	27 1	2856 2	Y	149	176	1			36
						422 4	164 9							
05	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	30 1	3425 2	Y	150	167	1			19
						2 4	165 9							
06	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	29 1	3215 2	Y	145	123	1			41
						160 9								
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	33 1	3142 2	Y	173	161	1			53
						50 4	190 9							
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	29 1	3310 2	Y	181	203	1			31
						11 4	199 9							
09	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	18 1	2781 2	Y	131	145	1			17
						144 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY SMITH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4980 X	4370	-0-	-610	-0-	34 1	3561 2	249 9	Y	226	246 1		55	
05	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	526 4	4280 2	249 9	Y	226	252 1		29	
06	4770 X	4504	-0-	-266	-0-	38 1	4238 2	249 9	Y	207	177 1		59	
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	228 9	4446 2	239 9	Y	217	210 1		66	
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	46 1	4461 2	239 9	Y	203	234 1		35	
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	70 4	4160 2	223 9	Y	182	193 1		24	
						39 1								
						15 4								
						27 1								
						200 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38 1	169 2	243 9	Y	221	215 0		46	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	109 2	118 9	Y	107	129 0		24	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57 1	76 2	125 9	Y	114	96 0		42	
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	174 1	140 2	99 9	Y	90	107 0		25	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	165 1	57 2	55 9	Y	50	58 0		17	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	175 1	194 2	131 9	Y	119	92 0		44	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	94 1	230 2	10 4	Y	100	95 1		38	
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68 1	790 2	9 4	Y	197	160 1		75	
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	46 1	217 9	31 9	Y	28	87 1		16	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	235 1	376 2	144 9	Y	131	97 1		50	
08	1085 N	544	-0-	-541	-0-	263 1	208 2	73 9	Y	66	72 1		44	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	209 1	160 2	1 4	Y	36	58 1		22	
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	309 1	3360 2	542 4	Y	435	433 0		27	
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	265 1	2982 2	598 4	Y	474	462 0		39	
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	238 1	3470 2	528 9	Y	480	492 0		27	
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	255 1	3344 2	498 9	Y	453	457 0		23	
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	241 1	3471 2	494 9	Y	449	440 0		32	
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	251 1	3399 2	413 9	Y	375	381 0		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2640 X	1808	-0-	-832	-0-	314 1	954 2	Y	351	347 0				22	
						154 4	386 9								
05	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	271 1	1026 2	Y	444	430 0				36	
						206 4	488 9								
06	2220 X	2192	-0-	-28	-0-	257 1	1494 2	Y	401	415 0				22	
						441 9									
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	282 1	1654 2	Y	321	327 0				16	
						353 9									
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	261 1	1747 2	Y	314	308 0				22	
						345 9									
09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-	259 1	1177 2	Y	266	270 0				18	
						293 9									
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					89	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066	
04	3780 X	3614	-0-	-166	-0-	14 1	3228 2	Y	254	252 0	1 8			6	
						93 4	279 9								
05	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	15 1	3591 2	Y	269	266 0				9	
						37 4	296 9								
06	4230 X	3621	-0-	-609	-0-	11 1	3362 2	Y	222	226 0				5	
						4 4	244 9								
07	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	10 1	3292 2	Y	231	229 0				7	
						7 4	254 9								
08	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	10 1	3407 2	Y	252	251 0				8	
						1 4	277 9								
09	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	9 1	3406 2	Y	249	247 0				10	
						1 4	274 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061	
04	4920 X	3977	-0-	-943	-0-	16 1	3616 2	Y	218	218 0				5	
						105 4	240 9								
05	5084 X	4369	-0-	-715	-0-	17 1	4045 2	Y	242	239 0				8	
						41 4	266 9								
06	4920 X	4170	-0-	-750	-0-	13 1	3910 2	Y	221	224 0				5	
						4 4	243 9								
07	4960 X	4237	-0-	-723	-0-	11 1	3954 2	Y	239	237 0				7	
						9 4	263 9								
08	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	12 1	3944 2	Y	248	247 0				8	
						1 4	273 9								
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	11 1	4084 2	Y	246	244 0				10	
						1 4	271 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	239 1	1012 2	195 4	430 9	Y	391	391 1			67
05	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	113 1	1394 2	30 4	405 9	Y	368	372 1			63
06	2190 N	1857	-0-	-333	-0-	93 1	1393 2	5 4	366 9	Y	333	354 1			42
07	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	80 1	1337 2	300 9		Y	273	262 1			53
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	87 1	1480 2	1 4	388 9	Y	353	374 1			32
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	1 4	415 9	Y	377	348 1			61
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725															
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	251 1	3777 2	433 4	149 9	Y	135	146 1			13
05	4836 X	3566	-0-	-1270	-0-	104 1	3296 2	49 4	117 9	Y	106	106 1			13
06	4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	95 1	3286 2	2 4	113 9	Y	103	104 1			12
07	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	111 1	3616 2	44 4	155 9	Y	141	131 1			22
08	4774 X	4060	-0-	-714	-0-	118 1	3793 2	3 4	146 9	Y	133	133 1			22
09	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	110 1	3776 2	130 9		Y	118	120 1			20
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	267 1	1777 2	203 4	216 9	Y	196	211 1			18
05	2542 X	2331	-0-	-211	-0-	304 1	1799 2	27 4	201 9	Y	183	178 1			23
06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	307 1	1717 2	1 4	195 9	Y	177	179 1			21
07	2542 X	1859	-0-	-683	-0-	324 1	1333 2	16 4	186 9	Y	169	163 1			27
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	288 1	2001 2	2 4	184 9	Y	167	166 1			28
09	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	282 1	1808 2	242 9		Y	220	211 1			37
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
04	4860 X	4073	-0-	-787	-0-	30 1	3444 2	394 4	205 9	Y	186	204 1			17
05	4991 X	4461	-0-	-530	-0-	30 1	4145 2	62 4	224 9	Y	204	196 1			25
06	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	35 1	3907 2	2 4	213 9	Y	194	196 1			23
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	35 1	3645 2	44 4	229 9	Y	208	198 1			33
08	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	39 1	4035 2	4 4	234 9	Y	213	210 1			36
09	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	45 1	3960 2	200 9		Y	182	187 1			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	249 1	893 2	Y	27				65
						588 4	30 9						
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	137 1	204 2	Y	19	38	1		46
						440 4	21 9						
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	150 1	371 2	Y	15				61
						11 4	17 9						
07	1829 X	440	-0-	-1389	-0-	134 1	234 2	Y	12	37	1		36
						59 4	13 9						
08	1829 X	510	-0-	-1319	-0-	139 1	352 2	Y	17				53
						19 9							
09	1770 X	438	-0-	-1332	-0-	80 1	257 2	Y	14	26	1		41
						86 4	15 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878													
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	442 1	295 2	Y	149	138	0		30
						36 4	164 9						
05	806 N	629	-0-	-177	-0-	73 1	404 2	Y	138	143	0		25
						152 9							
06	960 N	482	-0-	-478	-0-	22 1	306 2	Y	140	131	0		34
						154 9							
07	961 N	528	-0-	-433	-0-	55 1	276 2	Y	167	164	0		37
						13 4	184 9						
08	620 N	37	-0-	-583	-0-	22 1	7 2	Y	7	43	0		1
						8 9							
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	4 1	102 2	Y	72	55	0		18
						79 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329													
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	144 1	1402 2	Y	227	239	1		21
						161 4	250 9						
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	161 1	1504 2	Y	220	214	1		27
						23 4	242 9						
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	162 1	1513 2	Y	189	193	1		23
						1 4	208 9						
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	177 1	1485 2	Y	125	128	1		20
						18 4	138 9						
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	170 1	1638 2	Y	124	123	1		21
						1 4	136 9						
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	158 1	1424 2	Y	103	107	1		17
						113 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178													
04	2490 N	1519	-0-	-971	-0-	207 1	1065 2	Y	198	189	0		16
						29 4	218 9						
05	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	237 1	1656 2	Y	235	240	0		11
						1 4	259 9						
06	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	229 1	1578 2	Y	212	208	0		15
						233 9							
07	3813 X	1963	-0-	-1850	-0-	234 1	1505 2	Y	194	202	0		7
						11 4	213 9						
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	222 1	1832 2	Y	203	198	0		12
						223 9							
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	238 1	1608 2	Y	242	244	0		10
						266 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	255 1	350 2	Y	83	78	0		7	
						9 4	91 9							
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	289 1	646 2	Y	109	111	0		5	
						120 9								
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	258 1	872 2	Y	99	97	0		7	
						109 9								
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	264 1	530 2	Y	76	80	0		3	
						4 4	84 9							
08	1054 N	856	-0-	-198	-0-	249 1	530 2	Y	70	69	0		4	
						77 9								
09	1050 N	577	-0-	-473	-0-	266 1	256 2	Y	50	52	0		2	
						55 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	276 1	760 2	Y	75	71	0		6	
						20 4	83 9							
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	306 1	240 2	Y	94	96	0		4	
						103 9								
06	1200 N	803	-0-	-397	-0-	273 1	444 2	Y	78	76	0		6	
						86 9								
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-	282 1	510 2	Y	76	79	0		3	
						4 4	84 9							
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	251 1	431 2	Y	70	69	0		4	
						77 9								
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	267 1	369 2	Y	64	65	0		3	
						70 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	247 1	1161 2	Y	493	493	0	1 8	56	
						181 4	542 9							
05	2325 N	1299	-0-	-1026	-0-	231 1	695 2	Y	325	324	0		57	
						15 4	358 9							
06	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	218 1	792 2	Y	331	337	0		51	
						1 4	364 9							
07	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	228 1	1262 2	Y	353	351	0		53	
						9 4	388 9							
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	229 1	1182 2	Y	392	393	0		52	
						9 4	431 9							
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	214 1	1082 2	Y	365	367	0		50	
						2 4	402 9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356 1	14 2	Y	6	7	0		1	
						2 4	7 9							
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	398 1	328 2	Y	97	81	0		17	
						7 4	107 9							
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	335 1	286 2	Y	94	97	0		14	
						103 9								
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	341 1	341 2	Y	111	109	0		16	
						2 4	122 9							
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	359 1	437 2	Y	116	117	0		15	
						3 4	128 9							
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	337 1	465 2	Y	114	113	0		16	
						1 4	125 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	282 1	1588 2	248 4	341 9	Y	310	309 0			35
05	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	289 1	1372 2	30 4	215 9	Y	195	196 0			34
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	275 1	1776 2	1 4	255 9	Y	232	230 0			36
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	269 1	2114 2	15 4	282 9	Y	256	254 0			38
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	262 1	1830 2	14 4	295 9	Y	268	270 0			36
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	246 1	1746 2	3 4	288 9	Y	262	262 0			36
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147															
04	2580 X	1541	-0-	-1039	-0-	152 1	1233 2	36 4	120 9	Y	109	109 0			3
05	2573 X	940	-0-	-1633	-0-	94 1	715 2	7 4	124 9	Y	113	112 0			4
06	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	153 1	1490 2	2 4	332 9	Y	302	300 0			6
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	203 1	1577 2	3 4	173 9	Y	157	158 0			5
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161 1	1257 2	130 9		Y	118	119 0			4
09	1980 N	1115	-0-	-865	-0-	150 1	876 2	89 9		Y	81	82 0			3
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314															
04	4980 X	4653	-0-	-327	-0-	18 1	4090 2	118 4	427 9	Y	388	386 0	1 8		9
05	5146 X	4781	-0-	-365	-0-	18 1	4280 2	44 4	439 9	Y	399	395 0			13
06	4590 X	4506	-0-	-84	-0-	14 1	4091 2	5 4	396 9	Y	360	365 0			8
07	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	12 1	4049 2	9 4	418 9	Y	380	377 0			11
08	4805 X	4567	-0-	-238	-0-	13 1	4129 2	1 4	424 9	Y	385	383 0			13
09	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	22 1	4187 2	1 4	421 9	Y	383	381 0			15
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370															
04	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	234 1	3421 2	99 4	377 9	Y	343	341 0	1 8		8
05	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	280 1	3504 2	36 4	380 9	Y	345	341 0			12
06	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	294 1	3389 2	4 4	331 9	Y	301	307 0			6
07	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	277 1	3529 2	8 4	355 9	Y	323	319 0			10
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	237 1	3708 2	1 4	370 9	Y	336	335 0			11
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276 1	3814 2	1 4	374 9	Y	340	338 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2250 X	1825	-0-	-425	-0-	198 1	1444 2	Y	128	127 0			3
						42 4	141 9						
05	2108 X	1675	-0-	-433	-0-	266 1	1261 2	Y	123	122 0			4
						13 4	135 9						
06	2040 X	1599	-0-	-441	-0-	280 1	1149 2	Y	154	155 0			3
						1 4	169 9						
07	2108 X	1589	-0-	-519	-0-	268 1	1135 2	Y	167	165 0			5
						2 4	184 9						
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	253 1	1290 2	Y	192	191 0			6
						211 9							
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	269 1	1544 2	Y	188	187 0			7
						207 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	43 1	2206 2	Y	95	75 0			72
						94 4	105 9						
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41 1	2418 2	Y	106	109 0			69
						194 4	117 9						
06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	40 1	2529 2	Y	80	95 0			54
						11 4	88 9						
07	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	32 1	2450 2	Y	67	68 0			53
						48 4	74 9						
08	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	30 1	2469 2	Y	77	68 0			62
						11 4	85 9						
09	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	30 1	2315 2	Y	61	84 0			39
						2 4	67 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
04	6330 X	4085	-0-	-2245	-0-	71 1	3666 2	Y	174	133 0			132
						157 4	191 9						
05	5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	65 1	3808 2	Y	185	196 0	1 8		120
						306 4	204 9						
06	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	61 1	3859 2	Y	192	183 0			129
						16 4	211 9						
07	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	51 1	3861 2	Y	181	166 0			144
						76 4	199 9						
08	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	48 1	3914 2	Y	182	178 0			148
						17 4	200 9						
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	47 1	3720 2	Y	172	210 0			110
						4 4	189 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	720 X	524	-0-	-196	-0-	18 1	400 2	87 9	Y	79	97 0	1 8	1	
05	930 X	786	-0-	-144	-0-	16 1	623 2	145 9	Y	132	132 0		1	
06	900 X	308	-0-	-592	-0-	2 4	256 2		Y	41	42 0		-0-	
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	7 1	288 2		Y	29	29 0		-0-	
08	899 X	332	-0-	-567	-0-	45 9	292 2		Y	30	30 0		-0-	
09	750 X	225	-0-	-525	-0-	32 9	189 2		Y	29	29 0		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
04	5340 X	4710	-0-	-630	-0-	23 1	3942 2	334 9	Y	304	310 0		24	
05	5549 X	5533	-0-	-16	-0-	411 4	4573 2	408 9	Y	371	377 0		18	
06	5370 X	4983	-0-	-387	-0-	27 1	4561 2	399 9	Y	363	360 0		21	
07	5549 X	5142	-0-	-407	-0-	525 4	4651 2	447 9	Y	406	409 0		18	
08	5518 X	5071	-0-	-447	-0-	22 1	4662 2		Y	354	351 0		21	
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	1 4	4497 2		Y	316	316 0		21	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
04	5610 X	5386	-0-	-224	-0-	26 1	4448 2	448 9	Y	407	416 0		32	
05	6076 X	4142	-0-	-1934	-0-	464 4	3377 2	358 9	Y	325	341 0		16	
06	5880 X	5750	-0-	-130	-0-	20 1	5219 2	505 9	Y	459	448 0		27	
07	6076 X	5706	-0-	-370	-0-	387 4	5209 2	447 9	Y	406	415 0		18	
08	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	25 1	5137 2		Y	389	384 0		23	
09	5760 X	5444	-0-	-316	-0-	1 4	5006 2		Y	378	376 0		25	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 20H				RRCID -> 266601				COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7649				PERF. 8600 - 13241			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-			17	1	2919	2		Y	304		311	0			24												
									305	4	334	9																					
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-			19	1	3225	2		Y	354		360	0			18												
									370	4	389	9																					
06	3900	X	3758	-0-	-142	-0-			16	1	3355	2		Y	351		348	0			21												
									1	4	386	9																					
07	4030	X	3889	-0-	-141	-0-			18	1	3447	2		Y	373		377	0			17												
									14	4	410	9																					
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-			16	1	3631	2		Y	351		347	0			21												
									386	9																							
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-			16	1	3640	2		Y	360		357	0			24												
									396	9																							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 21H				RRCID -> 266602				COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7656				PERF. 8160 - 13001			
04	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-			295	1	3182	2		Y	254		257	0			20												
									332	4	279	9																					
05	5208	X	4279	-0-	-929	-0-			288	1	3305	2		Y	279		285	0			14												
									379	4	307	9																					
06	4980	X	4084	-0-	-896	-0-			310	1	3470	2		Y	275		273	0			16												
									1	4	303	9																					
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-			411	1	3558	2		Y	315		317	0			14												
									15	4	347	9																					
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-			307	1	3944	2		Y	281		278	0			17												
									309	9																							
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-			298	1	3829	2		Y	262		262	0			17												
									288	9																							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 22H				RRCID -> 266607				COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7651				PERF. 8581 - 13309			
04	4410	X	4107	-0-	-303	-0-			20	1	3381	2		Y	321		326	0			25												
									353	4	353	9																					
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-			21	1	3677	2		Y	359		366	0			18												
									422	4	395	9																					
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-			19	1	3875	2		Y	326		325	0			19												
									1	4	359	9																					
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-			21	1	3951	2		Y	383		385	0			17												
									16	4	421	9																					
08	4526	X	4209	-0-	-317	-0-			17	1	3825	2		Y	334		331	0			20												
									367	9																							
09	4380	X	4139	-0-	-241	-0-			17	1	3767	2		Y	323		322	0			21												
									355	9																							
DIAMOND H STATE														WELL #: 7H				RRCID -> 266611				COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL DEPTH 7538				PERF. 8142 - 12111			
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-			240	1	1979	2		Y	315		309	0		1 8	7												
									3	4	347	9																					
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-			654	1	1828	2		Y	82		88	0			1												
									16	4	90	9																					
06	2130	X	1543	-0-	-587	-0-			265	1	1040	2		Y	198		196	0			3												
									20	4	218	9																					
07	2666	X	1642	-0-	-1024	-0-			236	1	1170	2		Y	204		205	0			2												
									12	4	224	9																					
08	2201	X	1800	-0-	-401	-0-			236	1	1318	2		Y	206		205	0			3												
									19	4	227	9																					
09	2130	X	1242	-0-	-888	-0-			232	1	853	2		Y	143		144	0			2												
									157	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1680 N	912	-0-	-768	-0-	181 1	674 2	Y	51	53	0			1
						1 4	56 9							
05	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	375 1	776 2	Y	76	76	0			1
						7 4	84 9							
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	294 1	1060 2	Y	78	78	0			1
						21 4	86 9							
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	326 1	1495 2	Y	101	101	0			1
						16 4	111 9							
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	233 1	1503 2	Y	91	91	0			1
						22 4	100 9							
09	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	206 1	1060 2	Y	69	69	0			1
						76 9								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	7 1	2570 2	Y	90	86	0			30
						9 4	99 9							
05	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	17 1	2218 2	Y	92	96	0			26
						92 4	101 9							
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	7 1	2502 2	Y	106	109	0			23
						4 4	117 9							
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	2 1	1131 2	Y	30	40	0			13
						1 4	33 9							
08	2573 X	1802	-0-	-771	-0-	9 1	1715 2	Y	60	59	0			14
						12 4	66 9							
09	2490 X	829	-0-	-1661	-0-	3 1	797 2	Y	23	23	0			14
						4 4	25 9							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	5 1	1881 2	Y	69	61	0			23
						7 4	76 9							
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	14 1	1810 2	Y	71	74	0			20
						75 4	78 9							
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	6 1	2300 2	Y	64	70	0			14
						3 4	70 9							
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	3 1	1933 2	Y	42	37	0			19
						2 4	46 9							
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	10 1	1894 2	Y	53	59	0			13
						13 4	58 9							
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	7 1	1779 2	Y	50	32	0			31
						9 4	55 9							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341	
04	2520 X	1990	-0-	-530	-0-	5 1	1848 2	Y	118	111	0			39
						7 4	130 9							
05	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	16 1	2000 2	Y	199	182	0			56
						83 4	219 9							
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	6 1	2182 2	Y	222	229	0			49
						3 4	244 9							
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	4 1	2676 2	Y	211	166	0			94
						3 4	232 9							
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	14 1	2751 2	Y	279	307	0			66
						19 4	307 9							
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	9 1	2223 2	Y	186	137	0			115
						11 4	205 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		89 4	1 4	4791 107	2 9	Y	97	99 0				15
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		30 57	1 4	2317 74	2 9	Y	67	73 0				9
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		19 3	1 4	2827 68	2 9	Y	62	58 0				13
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		20 3	1 4	2798 54	2 9	Y	49	52 0				10
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		16 75	1 9	3013	2	Y	68	62 0				16
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		13 61	1 9	2001	2	Y	55	52 0				19
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684																	
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		39 2	1 4	2123 157	2 9	Y	143	160 0				22
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		24 46	1 4	1849 163	2 9	Y	148	150 0				20
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		12 2	1 4	1783 142	2 9	Y	129	122 0				27
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		14 2	1 4	1855 129	2 9	Y	117	120 0				24
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		11 194	1 9	2188	2	Y	176	159 0				41
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		14 149	1 9	2112	2	Y	135	129 0				47
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447																	
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		41 2	1 4	2191 113	2 9	Y	103	112 0				16
05	3100 N	4744	-0-	1644	1644		58 109	1 4	4413 164	2 9	Y	149	145 0				20
06	3000 N	3318	-0-	318	1962		21 3	1 4	3164 130	2 9	Y	118	114 0				24
07	3100 N	1297	-0-	-1803	159		9 1	1 4	1202 85	2 9	Y	77	85 0				16
08	2542 X	1556	-0-	-986	-0-		1 7	1 4	1422	2	Y	115	104 0				27
09	2460 X	1126	-0-	-1334	-0-		127 7	9 1	1031	2	Y	80	79 0				28
							88	9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	8 1	2731 2	106	Y	106	95 0		35	
						10 4	117 9							
05	3162 X	2541	-0-	-621	-0-	18 1	2310 2	107	Y	107	112 0		30	
						95 4	118 9							
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	8 1	2840 2	136	Y	136	136 0		30	
						4 4	150 9							
07	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	4 1	2559 2	86	Y	86	78 0		38	
						3 4	95 9							
08	2976 X	1281	-0-	-1695	-0-	6 1	1208 2	54	Y	54	79 0		13	
						8 4	59 9							
09	3000 X	1092	-0-	-1908	-0-	4 1	1042 2	37	Y	37	27 0		23	
						5 4	41 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
04	3300 X	1650	-0-	-1650	-0-	29 1	1569 2	46	Y	46	61 0		7	
						1 4	51 9							
05	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	33 1	2526 2	53	Y	53	53 0		7	
						62 4	58 9							
06	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	16 1	2434 2	53	Y	53	49 0		11	
						2 4	58 9							
07	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	17 1	2358 2	45	Y	45	47 0		9	
						3 4	50 9							
08	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	12 1	2257 2	55	Y	55	51 0		13	
						61 9								
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	23 1	3393 2	73	Y	73	61 0		25	
						80 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
04	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	45 1	2430 2	83	Y	83	93 0		13	
						2 4	91 9							
05	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	24 1	1836 2	84	Y	84	86 0		11	
						45 4	92 9							
06	2610 X	1466	-0-	-1144	-0-	9 1	1392 2	58	Y	58	57 0		12	
						1 4	64 9							
07	2697 X	1391	-0-	-1306	-0-	10 1	1331 2	44	Y	44	47 0		9	
						2 4	48 9							
08	2697 X	1857	-0-	-840	-0-	9 1	1767 2	74	Y	74	66 0		17	
						81 9								
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	16 1	2447 2	33	Y	33	39 0		11	
						36 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
04	2040 X	1261	-0-	-779	-0-	3 1	1207 2	43	Y	43	39 0		14	
						4 4	47 9							
05	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	9 1	1136 2	49	Y	49	49 0		14	
						47 4	54 9							
06	1410 X	1365	-0-	-45	-0-	3 1	1295 2	59	Y	59	60 0		13	
						2 4	65 9							
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2 1	1365 2	49	Y	49	40 0		22	
						2 4	54 9							
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	6 1	1185 2	55	Y	55	64 0		13	
						8 4	61 9							
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	3 1	876 2	34	Y	34	26 0		21	
						5 4	37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	467	-0-	-733	-0-	18 1	387 2	44 9	Y	40	43 0	1 8		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	50 9	Y	45	45 0			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	400 2	53 9	Y	48	48 0			-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	6 1	259 2	66 9	Y	60	60 0			-0-
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	5 1	211 2	76 9	Y	69	69 0			-0-
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	4 1	157 2	75 9	Y	68	67 0			1
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29 1	644 2	31 4	Y	32	35 0	1 8		-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	29 1	1144 2	3 4	Y	59	59 0			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	23 1	902 2	79 9	Y	72	71 0			1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	716 2	73 9	Y	66	66 0	1 1		-0-
08	1240 N	703	-0-	-537	-0-	15 1	604 2	84 9	Y	76	76 0			-0-
09	990 N	388	-0-	-602	-0-	7 1	312 2	69 9	Y	63	62 0			1
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
04	8790 X	7972	-0-	-818	-0-	152 1	6413 2	1092 4	Y	286	287 0			45
05	8773 X	8672	-0-	-101	-0-	378 1	6677 2	1276 4	Y	310	299 0			56
06	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	377 1	7695 2	311 9	Y	283	271 0			68
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	364 1	8200 2	9 4	Y	294	294 0			68
08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	72 1	8798 2	323 9	Y	294	302 0			60
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	323 9	9731 2	86 1	Y	329	339 0			50
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
04	4110 X	3561	-0-	-549	-0-	66 1	2796 2	Y		203	211 0			32
						476 4	223 9							
05	4247 X	3137	-0-	-1110	-0-	135 1	2382 2	Y		150	155 0			27
						455 4	165 9							
06	4110 X	2935	-0-	-1175	-0-	129 1	2642 2	Y		149	140 0			36
						164 9								
07	4526 X	2853	-0-	-1673	-0-	115 1	2588 2	Y		134	139 0			31
						3 4	147 9							
08	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	18 1	2201 2	Y		122	128 0			25
						134 9								
09	3570 X	4	-0-	-3566	-0-	4 2		Y		-0-	25 0			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
04	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	30 1	3772 2	Y		88	89 1			9
						13 4	97 9							
05	4681 X	3887	-0-	-794	-0-	27 1	3760 2	Y		84	89 1			4
						8 4	92 9							
06	5910 X	3628	-0-	-2282	-0-	23 1	3506 2	Y		71	70 1			5
						21 4	78 9							
07	6107 X	3678	-0-	-2429	-0-	21 1	3561 2	Y		76	74 1			7
						12 4	84 9							
08	6107 X	3748	-0-	-2359	-0-	22 1	3661 2	Y		59	62 1			4
						65 9								
09	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	20 1	3679 2	Y		59	59 1			4
						4 4	65 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
04	2490 N	1806	-0-	-684	-0-	31 1	1606 2	Y		91	68 0			69
						69 4	100 9							
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	29 1	1711 2	Y		98	103 0			64
						138 4	108 9							
06	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	29 1	1853 2	Y		85	92 0			57
						8 4	94 9							
07	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	24 1	1853 2	Y		95	77 0			75
						36 4	105 9							
08	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	22 1	1812 2	Y		75	89 0			61
						8 4	83 9							
09	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	22 1	1722 2	Y		80	90 0			51
						2 4	88 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	163 1	374 2	Y		111	115 1			29
						64 4	122 9							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	183 1	384 2	Y		105	113 1			21
						116 9								
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	197 1	418 2	Y		124	97 1			48
						136 9								
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	210 1	314 2	Y		67	93 1			22
						9 4	74 9							
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	215 1	300 2	Y		83	79 1			26
						91 9								
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	244 1	520 2	Y		71	79 1			18
						78 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 X	254	-0-	-526	-0-	220 1	22 2	Y	7	11	1			2
						4 4	8 9							
05	806 X	234	-0-	-572	-0-	229 1	4 2	Y	1	3	1			-0-
						1 9								
06	780 X	268	-0-	-512	-0-	247 1	15 2	Y	5	3	1			2
						6 9								
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1		Y	-0-	2	1			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	277 1	38 2	Y	61	42	1			19
						67 9								
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	309 1	200 2	Y	234	193	1			60
						257 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	5 1	1697 2	Y	79	68	0			26
						6 4	87 9							
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1	1842 2	Y	108	104	0			30
						76 4	119 9							
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	5 1	1885 2	Y	120	124	0			26
						3 4	132 9							
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	3 1	1886 2	Y	93	78	0			41
						2 4	102 9							
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	10 1	1930 2	Y	122	134	0			29
						13 4	134 9							
09	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	7 1	1712 2	Y	89	63	0			55
						9 4	98 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	256 1	2600 2	Y	96	98	0			18
						285 4	106 9							
05	4092 X	2837	-0-	-1255	-0-	281 1	2166 2	Y	118	111	0			25
						260 4	130 9							
06	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	309 1	2816 2	Y	118	122	0			21
						1 4	130 9							
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	306 1	3661 2	Y	167	167	0			21
						16 4	184 9							
08	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	311 1	3121 2	Y	112	113	0			20
						6 4	123 9							
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	288 1	2665 2	Y	106	104	0			22
						3 4	117 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
04	3330 X	2135	-0-	-1195	-0-	208 1	1659 2	Y	78	89	0			15
						182 4	86 9							
05	2511 X	1488	-0-	-1023	-0-	225 1	1071 2	Y	57	60	0			12
						129 4	63 9							
06	2310 X	399	-0-	-1911	-0-	251 1	141 2	Y	6	17	0			1
						7 9								
07	2387 X	1345	-0-	-1042	-0-	294 1	996 2	Y	46	41	0			6
						4 4	51 9							
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	308 1	2203 2	Y	62	57	0			11
						4 4	68 9							
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287 1	1933 2	Y	57	56	0			12
						2 4	63 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	264 1	3516 2	215 9	215 9	Y	195	194 0		37
05	5053 X	3672	-0-	-1381	-0-	385 4	288 1	2841 2	202 9	Y	184	182 0		39
06	4890 X	4418	-0-	-472	-0-	341 4	250 1	3904 2	262 9	Y	238	234 0		43
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2 4	241 1	5606 2	419 9	Y	381	376 0		48
08	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	25 4	237 1	2947 2	233 9	Y	212	222 0		38
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	6 4	244 1	3338 2	163 9	Y	148	155 0		31
						4 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052														
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	12 9	12 9	Y	11	11 0		2
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	55 4	17 1	302 2	11 9	Y	10	10 0		2
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	58 4	15 1	313 2	21 9	Y	19	16 0		5
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	15 1	21 9	339 2	18 9	Y	16	17 0		4
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	3 1	17 9	319 2	17 9	Y	15	16 0		3
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	2 1	2 1	257 2	26 9	Y	24	23 0		4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156														
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	213 1	730 2	72 9	72 9	Y	65	65 0		12
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	80 4	235 1	580 2	66 9	Y	60	59 0		13
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	70 4	260 1	681 2	54 9	Y	49	53 0		9
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	54 9	259 1	836 2	69 9	Y	63	64 0		8
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	4 4	265 1	974 2	86 9	Y	78	72 0		14
09	990 N	885	-0-	-105	-0-	2 4	267 1	560 2	1 4	Y	52	55 0		11
						1 4		57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	246 1	1041 2	70 9	Y	64	65 0		12
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	114 4	597 2	51 9	Y	46	48 0		10
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	270 1	559 2	48 9	Y	44	46 0		8
07	1519 N	973	-0-	-546	-0-	72 4	615 2	3 4	Y	54	55 0		7
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	298 1	705 2	1 4	Y	54	51 0		10
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 9	624 2	1 4	Y	53	52 0		11
						1 4	58 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079													
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	213 1	471 2	52 4	Y	111	100 0		21
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	237 1	461 2	55 4	Y	115	112 0		24
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	261 1	461 2	68 9	Y	62	75 0		11
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	258 1	486 2	2 4	Y	72	74 0		9
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	264 1	553 2	1 4	Y	87	80 0		16
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	272 1	866 2	1 4	Y	39	47 0		8
						1 4	43 9						
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680													
04	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	1 2			Y	-0-	1 1		-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020													
04	7650 X	7227	-0-	-423	-0-	21 1	7018 2	36 4	Y	138	138 1		24
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	24 1	7546 2	4 4	Y	141	151 1	1 8	13
06	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	26 1	7535 2	130 9	Y	118	114 1		17
07	7843 X	7603	-0-	-240	-0-	12 1	7474 2	117 9	Y	106	108 1		15
08	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	13 1	7826 2	109 9	Y	99	79 1		35
09	7680 X	7614	-0-	-66	-0-	7 1	7489 2	118 9	Y	107	124 1		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	38 1	6842 2	Y	319	318 0				13
						814 4	351 9							
05	8215 X	8079	-0-	-136	-0-	33 1	7152 2	Y	302	301 0				14
						562 4	332 9							
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	31 1	8168 2	Y	331	332 0				13
						9 4	364 9							
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	39 1	8329 2	Y	258	258 0				13
						38 4	284 9							
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	34 1	8302 2	Y	315	309 0				19
						7 4	347 9							
09	8580 X	8548	-0-	-32	-0-	33 1	8171 2	Y	311	310 0				20
						2 4	342 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
04	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	6 1	1177 2	Y	48	48 0				2
						140 4	53 9							
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	7 1	1524 2	Y	50	50 0				2
						120 4	55 9							
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	Y	51	51 0				2
						2 4	56 9							
07	1488 X	1464	-0-	-24	-0-	7 1	1399 2	Y	47	47 0				2
						6 4	52 9							
08	1705 X	1435	-0-	-270	-0-	6 1	1376 2	Y	47	46 0				3
						1 4	52 9							
09	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	5 1	1298 2	Y	44	44 0				3
						48 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
04	3330 X	16	-0-	-3314	-0-	13 2	2 4	Y	1	3 0				-0-
						1 9								
05	3441 X	3	-0-	-3438	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
06	3330 X	81	-0-	-3249	-0-	75 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
07	3162 X	221	-0-	-2941	-0-	1 1	204 2	Y	14	13 0				1
						1 4	15 9							
08	1085 X	25	-0-	-1060	-0-	24 2	1 9	Y	1	2 0				-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
04	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	96 1	4104 2	Y	91					192
						100 9								
05	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-	70 1	3470 2	Y	77					269
						85 9								
06	4320 X	3502	-0-	-818	-0-	56 1	3365 2	Y	74	172 1				171
						81 9								
07	4464 X	3934	-0-	-530	-0-	130 1	3709 2	Y	86					257
						95 9								
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-	81 1	3714 2	Y	77	182 1				152
						85 9								
09	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	64 1	3365 2	Y	77					229
						85 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	2301	-0-	-249	-0-	210 1	1488 2	367 9	Y	334	319 0	2 8		46
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	237 1	1494 2	361 9	Y	328	340 0			34
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	307 4	1952 2	404 9	Y	367	364 0			37
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	267 1	2274 2	56 4	Y	421	404 0			54
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	269 1	2513 2	1 4	Y	420	434 0			40
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	294 1	2142 2	473 9	Y	430	414 0			56
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	440 2	52 4	Y	29	29 0			1
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 1	492 2	39 4	Y	48	47 0			2
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 1	556 2	1 4	Y	63	63 0			2
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	579 2	3 4	Y	72	70 0			4
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3 1	618 2	1 4	Y	96	94 0			6
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 1	616 2	97 9	Y	88	88 0			6
STUMBERG RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
04	2520 X	1956	-0-	-564	-0-	106 1	1399 2	222 4	Y	208	215 0	1 8		29
05	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	153 1	1759 2	361 4	Y	261	263 0			27
06	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	131 1	1938 2	272 9	Y	247	249 0			25
07	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	133 1	1404 2	34 4	Y	216	213 0			28
08	2573 X	1460	-0-	-1113	-0-	146 1	1144 2	1 4	Y	154	167 0			15
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	169 1	1056 2	178 9	Y	162	156 0			21
STUMBERG RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
04	2460 X	2272	-0-	-188	-0-	156 1	1521 2	242 4	Y	321	314 0	2 8		44
05	2542 X	2143	-0-	-399	-0-	148 1	1389 2	285 4	Y	292	306 0			30
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	127 1	1621 2	322 9	Y	293	293 0			30
07	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	129 1	1775 2	43 4	Y	306	297 0			39
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131 1	1953 2	1 4	Y	285	297 0			27
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	136 1	1863 2	331 9	Y	301	289 0			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1320 N	810	-0-	-510	-0-	4 1	664 2	Y	57	58 0		2	
						79 4	63 9						
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	3 1	630 2	Y	54	54 0		2	
						50 4	59 9						
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	3 1	663 2	Y	81	80 0		3	
						1 4	89 9						
07	1550 X	761	-0-	-789	-0-	3 1	660 2	Y	86	85 0		4	
						3 4	95 9						
08	1116 X	1001	-0-	-115	-0-	4 1	893 2	Y	94	92 0		6	
						1 4	103 9						
09	810 X	773	-0-	-37	-0-	3 1	691 2	Y	72	73 0		5	
						79 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284													
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 1	921 2	Y	83	83 0		3	
						109 4	91 9						
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	5 1	1115 2	Y	68	68 0		3	
						88 4	75 9						
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	5 1	1295 2	Y	70	70 0		3	
						1 4	77 9						
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	6 1	1298 2	Y	68	68 0		3	
						6 4	75 9						
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	5 1	1280 2	Y	65	64 0		4	
						1 4	72 9						
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	5 1	1326 2	Y	46	47 0		3	
						51 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177													
04	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	27 1	3218 2	Y	292	291 0		32	
						359 4	321 9						
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	35 1	3553 2	Y	388	376 0		44	
						598 4	427 9						
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	24 1	3903 2	Y	361	382 0		23	
						1 4	397 9						
07	4185 X	3992	-0-	-193	-0-	23 1	3578 2	Y	344	335 0		32	
						13 4	378 9						
08	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	24 1	3714 2	Y	332	337 0		27	
						1 4	365 9						
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	25 1	3720 2	Y	351	349 0		29	
						386 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113													
04	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	27 1	3325 2	Y	185	187 0		20	
						371 4	204 9						
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	36 1	3735 2	Y	231	225 0		26	
						629 4	254 9						
06	4710 X	3958	-0-	-752	-0-	23 1	3735 2	Y	181	195 0		12	
						1 4	199 9						
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	31 1	4702 2	Y	231	221 0		22	
						17 4	254 9						
08	4867 X	4036	-0-	-831	-0-	25 1	3819 2	Y	174	182 0		14	
						1 4	191 9						
09	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	24 1	3558 2	Y	171	171 0		14	
						188 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	23 1	2795 2	Y	142	143	0		16
						312 4	156 9						
05	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	26 1	2672 2	Y	163	160	0		19
						450 4	179 9						
06	3540 X	3295	-0-	-245	-0-	20 1	3143 2	Y	119	130	0		8
						1 4	131 9						
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	20 1	3036 2	Y	117	114	0		11
						11 4	129 9						
08	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	21 1	3214 2	Y	115	117	0		9
						1 4	127 9						
09	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	21 1	3144 2	Y	120	119	0		10
						132 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359													
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	4 1	1721 2	Y	95	95	0		3
						38 4	105 9						
05	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	4 1	1885 2	Y	108	107	0		4
						2 4	119 9						
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4 1	2016 2	Y	103	104	0		3
						1 4	113 9						
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	5 1	2127 2	Y	107	106	0		4
						3 4	118 9						
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	4 1	2158 2	Y	116	116	0		4
						1 4	128 9						
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	5 1	2075 2	Y	145	144	0		5
						1 4	160 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618													
04	2760 N	2144	-0-	-616	-0-	5 1	1970 2	Y	114	116	0		3
						44 4	125 9						
05	2883 N	2625	-0-	-258	-0-	5 1	2466 2	Y	138	136	0		5
						2 4	152 9						
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	5 1	2687 2	Y	146	147	0		4
						1 4	161 9						
07	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	6 1	2656 2	Y	161	160	0		5
						3 4	177 9						
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	5 1	2628 2	Y	165	165	0		5
						1 4	182 9						
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	6 1	2605 2	Y	164	163	0		6
						1 4	180 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	252 1	360 2	Y		130	130	0	1
						11 4	143 9						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	292 1	379 2	Y		251	250	0	2
						4 4	276 9						
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	270 1	743 2	Y		311	311	0	2
						2 4	342 9						
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	305 1	500 2	Y		205	206	0	1
						4 4	226 9						
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	264 1	394 2	Y		149	148	0	2
						164 9							
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	289 1	560 2	Y		224	223	0	3
						246 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	187 1	2726 2	Y		352	356	0	2
						81 4	387 9						
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	229 1	3687 2	Y		639	637	0	4
						40 4	703 9						
06	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	205 1	3134 2	Y		398	399	0	3
						10 4	438 9						
07	4185 X	2985	-0-	-1200	-0-	138 1	2411 2	Y		376	376	0	3
						22 4	414 9						
08	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	134 1	2106 2	Y		329	327	0	5
						3 4	362 9						
09	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	138 1	2001 2	Y		331	331	0	5
						364 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-	6 1	727 2	Y		66	66	0	7
						90 4	73 9						
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	6 1	930 2	Y		113	109	0	11
						1 4	124 9						
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7 1	912 2	Y		106	105	0	12
						1 4	117 9						
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	7 1	756 2	Y		88	89	0	11
						8 4	97 9						
08	1054 N	474	-0-	-580	-0-	9 1	410 2	Y		44	49	0	6
						7 4	48 9						
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	4 1	582 2	Y		63	60	0	9
						69 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	25 1	2993 2	Y		376	369	0	37
						369 4	414 9						
05	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	23 1	3511 2	Y		264	275	0	26
						4 4	290 9						
06	3810 X	3606	-0-	-204	-0-	25 1	3346 2	Y		211	213	0	24
						3 4	232 9						
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	31 1	3451 2	Y		230	226	0	28
						34 4	253 9						
08	3937 X	1053	-0-	-2884	-0-	20 1	951 2	Y		59	79	0	8
						17 4	65 9						
09	3810 X	1351	-0-	-2459	-0-	9 1	1255 2	Y		79	76	0	11
						87 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	49 1	1888 2	233 4	168 9	Y	153	160 0		15
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	53 1	2349 2	3 4	199 9	Y	181	178 0		18
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	47 1	1793 2	2 4	136 9	Y	124	128 0		14
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	65 1	3299 2	33 4	256 9	Y	233	218 0		29
08	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	132 1	2099 2	38 4	150 9	Y	136	147 0		18
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	139 1	2557 2	187 9		Y	170	164 0		24
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
04	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	16 1	1426 2	104 4	134 9	Y	122	117 0	1 8	9
05	3906 X	2437	-0-	-1469	-0-	20 1	1950 2	290 4	177 9	Y	161	155 0		15
06	3780 X	3119	-0-	-661	-0-	20 1	2891 2	2 4	206 9	Y	187	186 0		16
07	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	19 1	2524 2	12 4	209 9	Y	190	193 0		13
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	23 1	3009 2	298 9		Y	271	260 0		24
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	26 1	3197 2	1 4	271 9	Y	246	248 0		22
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	38 1	3413 2	250 4	131 9	Y	119	121 0	1 8	9
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	35 1	3441 2	513 4	125 9	Y	114	112 0		11
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	25 1	3698 2	2 4	122 9	Y	111	112 0		10
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	29 1	3780 2	18 4	143 9	Y	130	131 0		9
08	4123 X	1375	-0-	-2748	-0-	10 1	1292 2	73 9		Y	66	69 0		6
09	3990 X	498	-0-	-3492	-0-	4 1	465 2	29 9		Y	26	30 0		2
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
07	3844 X	1066	-0-	-2778	-0-	7 1	988 2	5 4	66 9	Y	60	56 0		4
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	27 1	3588 2	209 9		Y	190	177 0		17
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30 1	3637 2	2 4	199 9	Y	181	182 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 267279															
COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	9780 X	5930	-0-	-3850	-0-	96 1	5552 2	Y	192	183 1				14	
						71 4	211 9								
05	10106 X	6451	-0-	-3655	-0-	91 1	6079 2	Y	199	202 1				11	
						62 4	219 9								
06	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	231 1	10348 2	Y	284	278 1				17	
						62 4	312 9								
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	296 1	10841 2	Y	221	227 1				11	
						33 4	243 9								
08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	268 1	10262 2	Y	193	192 1				12	
						212 9									
09	10950 X	9701	-0-	-1249	-0-	258 1	9243 2	Y	156	161 1				7	
						28 4	172 9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 267280															
COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965															
04	7590 X	6780	-0-	-810	-0-	109 1	6296 2	Y	268	256 1				19	
						80 4	295 9								
05	7843 X	5685	-0-	-2158	-0-	79 1	5311 2	Y	219	226 1				12	
						54 4	241 9								
06	7290 X	6915	-0-	-375	-0-	142 1	6383 2	Y	320	313 1				19	
						38 4	352 9								
07	7161 X	6321	-0-	-840	-0-	161 1	5892 2	Y	227	234 1				12	
						18 4	250 9								
08	7161 X	6505	-0-	-656	-0-	162 1	6210 2	Y	121	126 1				7	
						133 9									
09	6930 X	6821	-0-	-109	-0-	180 1	6459 2	Y	148	149 1				6	
						19 4	163 9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 267284															
COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	114 1	6596 2	Y	237	228 1				17	
						84 4	261 9								
05	7006 X	6310	-0-	-696	-0-	89 1	5935 2	Y	205	210 1				12	
						60 4	226 9								
06	7170 X	6890	-0-	-280	-0-	144 1	6473 2	Y	213	212 1				13	
						39 4	234 9								
07	7409 X	7221	-0-	-188	-0-	186 1	6799 2	Y	195	198 1				10	
						21 4	215 9								
08	7409 X	6613	-0-	-796	-0-	164 1	6272 2	Y	161	161 1				10	
						177 9									
09	7050 X	6858	-0-	-192	-0-	182 1	6514 2	Y	129	133 1				6	
						20 4	142 9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 267320															
COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
04	6420 X	6172	-0-	-248	-0-	101 1	5850 2	Y	134	128 1				10	
						74 4	147 9								
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	96 1	6405 2	Y	139	141 1				8	
						65 4	153 9								
06	6420 X	6410	-0-	-10	-0-	136 1	6092 2	Y	132	132 1				8	
						37 4	145 9								
07	6448 X	2992	-0-	-3456	-0-	77 1	2836 2	Y	64	69 1				3	
						9 4	70 9								
08	6727 X	4291	-0-	-2436	-0-	107 1	4092 2	Y	84	82 1				5	
						92 9									
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	181 1	6507 2	Y	124	124 1				5	
						19 4	136 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	33 1	1716 2	Y	46	46 0				35
						73 4	51 9							
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29 1	1699 2	Y	45	50 0				30
						137 4	50 9							
06	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	31 1	1944 2	Y	53	47 0				36
						8 4	58 9							
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	25 1	1946 2	Y	63	49 0				50
						38 4	69 9							
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	24 1	1924 2	Y	55	60 0				45
						8 4	61 9							
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	24 1	1881 2	Y	61	67 0				39
						2 4	67 9							
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
04	3450 X	2194	-0-	-1256	-0-	127 1	1740 2	Y	291	288 0		1 8		4
						7 4	320 9							
05	3565 X	2148	-0-	-1417	-0-	144 1	1743 2	Y	231	230 0		2 8		3
						7 4	254 9							
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	195 1	1953 2	Y	195	196 0				2
						7 4	215 9							
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	249 1	2558 2	Y	295	294 0				3
						3 4	325 9							
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	241 1	2262 2	Y	381	380 0				4
						2 4	419 9							
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	192 1	1899 2	Y	309	310 0				3
						1 4	340 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243														
04	1560 N	586	-0-	-974	-0-	209 1	269 2	Y	98	98 0				2
						108 9								
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	829 1	465 2	Y	165	164 0		1 8		2
						4 4	182 9							
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	439 1	586 2	Y	155	155 0				2
						11 4	171 9							
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	445 1	558 2	Y	153	153 0				2
						6 4	168 9							
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-	331 1	454 2	Y	130	130 0				2
						7 4	143 9							
09	1200 N	752	-0-	-448	-0-	349 1	301 2	Y	93	93 0				2
						102 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	62 1	3184 2	Y	208	148 0			158
						136 4	229 9						
05	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	54 1	3182 2	Y	213	232 0	1 8		138
						256 4	234 9						
06	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	50 1	3185 2	Y	202	204 0			136
						13 4	222 9						
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	43 1	3275 2	Y	249	187 0			198
						64 4	274 9						
08	3689 X	3642	-0-	-47	-0-	41 1	3338 2	Y	225	240 0			183
						15 4	248 9						
09	3570 X	3523	-0-	-47	-0-	41 1	3240 2	Y	217	261 0			139
						3 4	239 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333													
04	3000 N	3408	-0-	408	408	33 1	3005 2	Y	136	133 0	1 8		11
						220 4	150 9						
05	3100 N	3590	-0-	490	898	30 1	2967 2	Y	137	135 0			13
						442 4	151 9						
06	3000 N	3014	-0-	14	912	20 1	2886 2	Y	96	101 0			8
						2 4	106 9						
07	3982 X	3070	-0-	-912	-0-	22 1	2905 2	Y	117	117 0			8
						14 4	129 9						
08	3596 X	2451	-0-	-1145	-0-	17 1	2294 2	Y	127	124 0			11
						140 9							
09	3480 X	2306	-0-	-1174	-0-	18 1	2167 2	Y	109	110 0			10
						1 4	120 9						
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352													
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	186 1	328 2	Y	241	260 1			63
						56 4	265 9						
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	193 1	408 2	Y	263	273 1			53
						289 9							
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	176 1	461 2	Y	260	212 1			101
						286 9							
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	187 1	707 2	Y	266	279 1			88
						19 4	293 9						
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	201 1	927 2	Y	265	270 1			83
						292 9							
09	930 N	637	-0-	-293	-0-	139 1	397 2	Y	92	151 1			24
						101 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
04	1080 N	270	-0-	-810	-0-	190	1	73	2	Y	2	3	0	-0-
						5	4	2	9					
05	1178 N	309	-0-	-869	-0-	231	1	58	2	Y	10	9	0	1
						9	4	11	9					
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	153	1	829	2	Y	121	112	0	10
						1	4	133	9					
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	628	2	Y	61	67	0	4
						3	4	67	9					
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	182	1	662	2	Y	48	48	0	4
						53	9							
09	1110 N	863	-0-	-247	-0-	174	1	656	2	Y	30	31	0	3
						33	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
04	3180 X	2276	-0-	-904	-0-	21	1	1933	2	Y	164	165	0	13
						142	4	180	9					
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	21	1	2074	2	Y	193	188	0	18
						309	4	212	9					
06	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	15	1	2240	2	Y	189	191	0	16
						1	4	208	9					
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	18	1	2360	2	Y	185	188	0	13
						11	4	204	9					
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	17	1	2261	2	Y	154	153	0	14
						169	9							
09	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	17	1	2106	2	Y	146	147	0	13
						1	4	161	9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	35	1	3132	2	Y	231	216	0	18
						229	4	254	9					
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	23	1	2332	2	Y	156	159	0	15
						347	4	172	9					
06	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	19	1	2721	2	Y	155	157	0	13
						2	4	171	9					
07	3782 X	3025	-0-	-757	-0-	21	1	2829	2	Y	146	149	0	10
						14	4	161	9					
08	3782 X	2731	-0-	-1051	-0-	19	1	2558	2	Y	140	137	0	13
						154	9							
09	3660 X	2709	-0-	-951	-0-	20	1	2487	2	Y	183	180	0	16
						1	4	201	9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
04	4290 X	2889	-0-	-1401	-0-	85	1	2534	2	Y	76	79	0	6
						186	4	84	9					
05	4216 X	3305	-0-	-911	-0-	86	1	2713	2	Y	93	90	0	9
						404	4	102	9					
06	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	54	1	3351	2	Y	107	107	0	9
						2	4	118	9					
07	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	35	1	3490	2	Y	129	129	0	9
						17	4	142	9					
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	26	1	3472	2	Y	129	126	0	12
						142	9							
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	26	1	3180	2	Y	111	113	0	10
						1	4	122	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			Y	-0-	4	0		-0-
05	2728 X	15	-0-	-2713	-0-	13	2	2	4	Y	-0-				-0-
06	2580 X	21	-0-	-2559	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
07	2511 X	53	-0-	-2458	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	5	1	690	2	Y	7	6	0		1
						8	9								
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321															
04	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	6	1	2089	2	Y	73	68	0		24
						8	4	80	9						
05	2325 X	2157	-0-	-168	-0-	16	1	1993	2	Y	60	67	0		17
						82	4	66	9						
06	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	Y	64	67	0		14
						3	4	70	9						
07	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	3	1	2064	2	Y	48	41	0		21
						3	4	53	9						
08	2263 X	1820	-0-	-443	-0-	9	1	1742	2	Y	52	61	0		12
						12	4	57	9						
09	2220 X	1273	-0-	-947	-0-	5	1	1228	2	Y	31	24	0		19
						6	4	34	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439															
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	4	Y	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494															
04	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	7	1	2367	2	Y	70	66	0		23
						9	4	77	9						
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	18	1	2248	2	Y	49	58	0		14
						93	4	54	9						
06	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	Y	67	66	0		15
						4	4	74	9						
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	4	1	2798	2	Y	63	50	0		28
						3	4	69	9						
08	3100 N	3131	-0-	31	31	15	1	2998	2	Y	88	95	0		21
						21	4	97	9						
09	2897 N	2866	-0-	-31	-0-	11	1	2767	2	Y	67	46	0		42
						14	4	74	9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
04	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	89	1	1314	2	Y	140	138	1		23
						194	4	154	9						
05	2046 X	1247	-0-	-799	-0-	84	1	1039	2	Y	90	102	1		11
						25	4	99	9						
06	1950 X	847	-0-	-1103	-0-	66	1	716	2	Y	56	61	1		6
						3	4	62	9						
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	89	1	1512	2	Y	110	108	1		8
						20	4	121	9						
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	110	1	1491	2	Y	101	97	1		12
						3	4	111	9						
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1005	2	Y	47	56	1		3
						52	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	1757	-0-	-643	-0-	63 1	1351 2	199 4	144 9	Y	131	128 1		21
05	2480 X	1945	-0-	-535	-0-	69 1	1681 2	40 4	155 9	Y	141	144 1		18
06	2310 X	1863	-0-	-447	-0-	65 1	1656 2	7 4	135 9	Y	123	128 1		13
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	62 1	1799 2	24 4	155 9	Y	141	143 1		11
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	53 1	1837 2	3 4	152 9	Y	138	132 1		17
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	98 1	1433 2	112 9		Y	102	112 1		7
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	299 1	1255 2	242 4	385 9	Y	350	348 1		60
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139 1	1524 2	33 4	438 9	Y	398	390 1		68
06	2700 N	2593	-0-	-107	-0-	111 1	2011 2	7 4	464 9	Y	422	437 1		53
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	93 1	1866 2	432 9		Y	393	369 1		77
08	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	101 1	2095 2	1 4	475 9	Y	432	469 1		40
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	108 1	1959 2	1 4	427 9	Y	388	365 1		63
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	314 1	1346 2	260 4	323 9	Y	294	285 1		50
05	2139 X	1812	-0-	-327	-0-	147 1	1381 2	30 4	254 9	Y	231	242 1		39
06	2040 X	1610	-0-	-430	-0-	120 1	1248 2	4 4	238 9	Y	216	228 1		27
07	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	120 1	1391 2	309 9		Y	281	253 1		55
08	2325 X	1845	-0-	-480	-0-	128 1	1394 2	323 9		Y	294	322 1		27
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-	125 1	1122 2	1 4	259 9	Y	235	224 1		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351														
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL	DEPTH	6816	PERF.	7369	-	12204			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-			331	1	1510	2	Y	278	270	1			47
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-			292	4	306	9							
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-			143	1	1840	2	Y	304	299	1			52
07	2511	X	1456	-0-	-1055	-0-			39	4	334	9							
08	2511	X	1858	-0-	-653	-0-			90	1	1433	2	Y	254	274	1			32
09	2430	X	1789	-0-	-641	-0-			5	4	279	9							
									118	1	1078	2	Y	236	222	1			46
									260	9									
									115	1	1455	2	Y	262	284	1			24
									288	9									
									111	1	1406	2	Y	246	230	1			40
									1	4	271	9							
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	24H	RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8558	-	15306			
04	2430	N	2045	-0-	-385	-0-			5	1	1912	2	Y	78	80	0			2
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-			42	4	86	9							
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-			4	1	2085	2	Y	89	88	0			3
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-			2	4	98	9							
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-			4	1	2178	2	Y	92	92	0			3
09	2280	X	2252	-0-	-28	-0-			1	4	101	9							
									5	1	2231	2	Y	103	103	0			3
									3	4	113	9							
									5	1	2311	2	Y	135	134	0			4
									1	4	149	9							
									5	1	2146	2	Y	91	92	0			3
									1	4	100	9							
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	25H	RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	26H	RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7868	PERF.	8616	-	15378			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH					WELL #:	13H	RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH	8672	PERF.	9580	-	14039			
04	10020	X	10014	-0-	-6	-0-			164	1	9500	2	Y	208	200	1			15
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-			121	4	229	9							
06	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-			158	1	10576	2	Y	221	224	1			12
07	10354	X	10310	-0-	-44	-0-			108	4	243	9							
08	11098	X	10490	-0-	-608	-0-			228	1	10248	2	Y	214	213	1			13
09	10770	X	10375	-0-	-395	-0-			62	4	235	9							
									268	1	9815	2	Y	179	183	1			9
									30	4	197	9							
									262	1	10044	2	Y	167	166	1			10
									184	9									
									276	1	9905	2	Y	149	153	1			6
									30	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	58 1	1279 2	Y	142	157 0	3 8		1	
						61 4	156 9							
05	2449 N	1813	-0-	-636	-0-	40 1	1567 2	Y	184	184 0			1	
						4 4	202 9							
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50 1	1926 2	Y	181	181 0			1	
						1 4	199 9							
07	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	43 1	1790 2	Y	181	180 0	1 1		1	
						1 4	199 9							
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	43 1	1743 2	Y	189	189 0			1	
						208 9								
09	2190 X	1721	-0-	-469	-0-	35 1	1485 2	Y	183	182 0			2	
						201 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
04	7260 X	7106	-0-	-154	-0-	32 1	5842 2	Y	488	486 0	1 8		20	
						695 4	537 9							
05	7502 X	7249	-0-	-253	-0-	29 1	6215 2	Y	470	467 0	1 8		22	
						488 4	517 9							
06	7200 X	6982	-0-	-218	-0-	25 1	6452 2	Y	453	458 0			17	
						7 4	498 9							
07	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	29 1	6119 2	Y	432	428 0			21	
						28 4	475 9							
08	7347 X	7218	-0-	-129	-0-	28 1	6677 2	Y	462	456 0			27	
						5 4	508 9							
09	7110 X	6374	-0-	-736	-0-	24 1	5892 2	Y	415	416 0			26	
						1 4	457 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	164 1	3618 2	Y	273	302 0	5 8		2	
						173 4	300 9							
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	106 1	4168 2	Y	335	334 0	1 8		2	
						11 4	369 9							
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	110 1	4273 2	Y	287	287 0			2	
						2 4	316 9							
07	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	91 1	3776 2	Y	286	284 0	2 1		2	
						1 4	315 9							
08	4650 X	4267	-0-	-383	-0-	94 1	3833 2	Y	308	308 0			2	
						1 4	339 9							
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	76 1	3253 2	Y	301	300 0			3	
						331 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	96 1	2115 2	Y	258	289 0	5 8		2	
						101 4	284 9							
05	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	55 1	2152 2	Y	279	278 0	1 8		2	
						6 4	307 9							
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	58 1	2264 2	Y	293	293 0			2	
						1 4	322 9							
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	58 1	2397 2	Y	288	286 0	2 1		2	
						1 4	317 9							
08	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	55 1	2266 2	Y	316	316 0			2	
						1 4	348 9							
09	2640 X	2210	-0-	-430	-0-	43 1	1837 2	Y	300	299 0			3	
						330 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																											
STANLEY RANCH																											
WELL #: 12H													RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681			PERF. 9260 - 13893					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
WORTHY RANCH													WELL #: 15H			RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621			PERF. 9324 - 14233		
04	5520 X	1578	-0-	-3942	-0-			7	1	1514	2	Y	38	39	1					3							
								15	4	42	9																
05	5549 X	1667	-0-	-3882	-0-			15	1	1602	2	Y	37	38	1					2							
								9	4	41	9																
06	6210 X	3661	-0-	-2549	-0-			19	1	3588	2	Y	31	31	1					2							
								20	4	34	9																
07	6417 X	3347	-0-	-3070	-0-			17	1	3294	2	Y	27	28	1					1							
								6	4	30	9																
08	6417 X	3462	-0-	-2955	-0-			20	1	3397	2	Y	41	41	1					1							
								45	9																		
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-			29	1	3069	2	Y	64	61	1					4							
								3	4	70	9																
WORTHY RANCH													WELL #: 24H			RRCID -> 267588			COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539			PERF. 9231 - 14928		
04	6150 X	3203	-0-	-2947	-0-			14	1	3014	2	Y	131	125	1					10							
								31	4	144	9																
05	5859 X	2527	-0-	-3332	-0-			22	1	2384	2	Y	98	102	1					6							
								13	4	108	9																
06	5100 X	3130	-0-	-1970	-0-			16	1	2936	2	Y	146	144	1					8							
								17	4	161	9																
07	4495 X	2128	-0-	-2367	-0-			11	1	2002	2	Y	102	105	1					5							
								3	4	112	9																
08	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-			12	1	2114	2	Y	82	85	1					2							
								90	9																		
09	3210 X	1956	-0-	-1254	-0-			18	1	1894	2	Y	38	38	1					2							
								2	4	42	9																
DIAMOND H RANCH													WELL #: 2H			RRCID -> 267618			COMPL. DATE 02/01/2023			TOTAL DEPTH 7502			PERF. 8044 - 13268		
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-			148	1	373	2	Y	163	162	0					2							
								1	4	179	9																
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-			192	1	268	2	Y	289	285	0		2	8		4							
								1	4	318	9																
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-			198	1	289	2	Y	235	236	0					3							
								1	4	259	9																
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-			268	1	347	2	Y	323	323	0					3							
								355	9																		
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			252	1	339	2	Y	463	462	0					4							
								509	9																		
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-			161	1	329	2	Y	435	435	0					4							
								479	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	157 1	971 2	Y	352	349 0	1 8			4
						4 4	387 9							
05	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	179 1	748 2	Y	250	248 0	2 8			4
						3 4	275 9							
06	1080 X	814	-0-	-266	-0-	213 1	432 2	Y	153	155 0				2
						1 4	168 9							
07	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	263 1	517 2	Y	211	211 0				2
						1 4	232 9							
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	171 1	473 2	Y	283	282 0				3
						311 9								
09	810 N	610	-0-	-200	-0-	145 1	285 2	Y	164	166 0				1
						180 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	146 1	1365 2	Y	305	301 0				6
						1 4	336 9							
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	174 1	1074 2	Y	234	231 0				9
						9 4	257 9							
06	3000 N	3774	-0-	774	774	245 1	2882 2	Y	585	580 0				14
						3 4	644 9							
07	3972 X	3198	-0-	-774	-0-	231 1	2427 2	Y	490	492 0				12
						1 4	539 9							
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	182 1	1766 2	Y	406	411 0				7
						1 4	447 9							
09	3510 X	1697	-0-	-1813	-0-	159 1	1146 2	Y	355	354 0				8
						1 4	391 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
04	3000 N	2850	-0-	-150	46	107 1	2360 2	Y	245	280 0	4 8			2
						113 4	270 9							
05	3065 N	3019	-0-	-46	-0-	67 1	2625 2	Y	291	290 0	1 8			2
						7 4	320 9							
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	57 1	2215 2	Y	265	265 0				2
						1 4	292 9							
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	43 1	1790 2	Y	242	241 0	2 1			1
						1 4	266 9							
08	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	48 1	1979 2	Y	299	298 0				2
						329 9								
09	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	36 1	1538 2	Y	259	259 0				2
						285 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
04	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	73 1	1606 2	Y	249	277 0	5 8			2
						77 4	274 9							
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	44 1	1734 2	Y	285	284 0	1 8			2
						5 4	314 9							
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 2	Y	280	280 0				2
						1 4	308 9							
07	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	39 1	1617 2	Y	184	184 0	1 1			1
						1 4	202 9							
08	2108 X	1811	-0-	-297	-0-	38 1	1574 2	Y	181	181 0				1
						199 9								
09	2040 X	1779	-0-	-261	-0-	36 1	1549 2	Y	176	175 0				2
						194 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
STUMBERG RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	55 1	1217 2	58 4	239 9	Y	217	237 0		4 8		2
05	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	35 1	1390 2	4 4	289 9	Y	263	262 0		1 8		2
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	37 1	1436 2	1 4	301 9	Y	274	274 0				2
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	48 1	2008 2	1 4	331 9	Y	301	299 0		2 1		2
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	48 1	1961 2	333 9		Y	303	303 0				2
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	40 1	1704 2	314 9		Y	285	284 0				3

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042						
04	4560 X	3590	-0-	-970	-0-	17 1	3039 2	361 4	173 9	Y	157	160 0				6
05	4712 X	3714	-0-	-998	-0-	15 1	3273 2	257 4	169 9	Y	154	153 0				7
06	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-	11 1	2981 2	3 4	142 9	Y	129	131 0				5
07	4526 X	2764	-0-	-1762	-0-	12 1	2613 2	12 4	127 9	Y	115	114 0				6
08	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	15 1	3588 2	3 4	153 9	Y	139	137 0				8
09	3600 X	2838	-0-	-762	-0-	11 1	2718 2	1 4	108 9	Y	98	100 0				6

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 267890		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076						
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	34 1	6188 2	736 4	275 9	Y	250	251 0				10
05	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	32 1	6808 2	535 4	263 9	Y	239	238 0				11
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	29 1	7660 2	9 4	325 9	Y	295	295 0				11
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	38 1	8155 2	38 4	374 9	Y	340	334 0				17
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	31 1	7485 2	6 4	341 9	Y	310	309 0				18
09	8010 X	6989	-0-	-1021	-0-	27 1	6652 2	1 4	309 9	Y	281	281 0				18

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144						
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	15 1	2668 2	317 4	116 9	Y	105	106 0				4
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	15 1	3241 2	255 4	125 9	Y	114	113 0				5
06	3270 X	3074	-0-	-196	-0-	11 1	2949 2	3 4	111 9	Y	101	102 0				4
07	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	11 1	2442 2	11 4	95 9	Y	86	86 0				4
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	15 1	3672 2	3 4	143 9	Y	130	126 0				8
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	12 1	2982 2	1 4	98 9	Y	89	91 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5520 X	5101	-0-	-419	-0-	23 1	4253 2	Y	290	289 0			12	
						506 4	319 9							
05	5673 X	5126	-0-	-547	-0-	21 1	4455 2	Y	273	272 0			13	
						350 4	300 9							
06	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	18 1	4629 2	Y	291	293 0			11	
						5 4	320 9							
07	5487 X	5262	-0-	-225	-0-	23 1	4834 2	Y	348	342 0			17	
						22 4	383 9							
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	20 1	4904 2	Y	353	349 0			21	
						4 4	388 9							
09	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	16 1	4027 2	Y	269	273 0			17	
						1 4	296 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	14 1	2604 2	Y	114	114 0			5	
						310 4	125 9							
05	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	12 1	2639 2	Y	104	104 0			5	
						207 4	114 9							
06	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	11 1	2877 2	Y	123	123 0			5	
						3 4	135 9							
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	12 1	2653 2	Y	121	120 0			6	
						12 4	133 9							
08	3162 X	2441	-0-	-721	-0-	10 1	2313 2	Y	105	105 0			6	
						2 4	116 9							
09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	10 1	2614 2	Y	112	111 0			7	
						123 9								
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
04	8640 X	8516	-0-	-124	-0-	37 1	8121 2	Y	250	243 1	1 8		18	
						83 4	275 9							
05	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	80 1	8604 2	Y	252	254 1	1 8		15	
						48 4	277 9							
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	42 1	7728 2	Y	221	224 1			12	
						44 4	243 9							
07	12307 X	8650	-0-	-3657	-0-	44 1	8405 2	Y	169	173 1			8	
						15 4	186 9							
08	12307 X	9095	-0-	-3212	-0-	52 1	8909 2	Y	122	127 1			3	
						134 9								
09	8730 X	8391	-0-	-339	-0-	77 1	8201 2	Y	96	94 1			5	
						7 4	106 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	145 1	5643 2	Y	694	677 0	1 8		68	
						695 4	763 9							
05	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	148 1	6268 2	Y	721	716 0	1 8		72	
						8 4	793 9							
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	134 1	5824 2	Y	582	588 0			66	
						5 4	640 9							
07	7502 X	6083	-0-	-1419	-0-	172 1	5305 2	Y	503	507 0			62	
						53 4	553 9							
08	7502 X	1022	-0-	-6480	-0-	44 1	879 2	Y	75	127 0			10	
						16 4	83 9							
09	7260 X	3146	-0-	-4114	-0-	214 1	2675 2	Y	234	211 0			33	
						257 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	6270 X	4317	-0-	-1953	-0-	257 1	3282 2	Y	340	344 0				33
						404 4	374 9							
05	6479 X	4625	-0-	-1854	-0-	256 1	3928 2	Y	396	390 0				39
						5 4	436 9							
06	6270 X	4344	-0-	-1926	-0-	219 1	3730 2	Y	356	355 0				40
						3 4	392 9							
07	5828 X	4425	-0-	-1403	-0-	285 1	3714 2	Y	354	351 0				43
						37 4	389 9							
08	4991 X	3619	-0-	-1372	-0-	326 1	2954 2	Y	260	268 0				35
						53 4	286 9							
09	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	238 1	3289 2	Y	294	287 0				42
						323 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	269 1	4344 2	Y	520	509 0	1 8			51
						535 4	572 9							
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	229 1	4090 2	Y	415	425 0				41
						5 4	457 9							
06	5070 X	4508	-0-	-562	-0-	201 1	3928 2	Y	341	343 0				39
						4 4	375 9							
07	5828 X	3804	-0-	-2024	-0-	200 1	3267 2	Y	277	282 0				34
						32 4	305 9							
08	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	324 1	4843 2	Y	377	361 0				50
						87 4	415 9							
09	5640 X	4793	-0-	-847	-0-	237 1	4190 2	Y	333	336 0				47
						366 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
04	1830 X	84	-0-	-1746	-0-	1 1	75 2	Y	5	5 0				-0-
						2 4	6 9							
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	6 1	315 2	Y	20	20 0				-0-
						3 4	22 9							
06	270 X	231	-0-	-39	-0-	3 1	212 2	Y	14	14 0				-0-
						1 4	15 9							
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	8	8 0				-0-
						1 4	9 9							
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	1 1	33 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	2 1	98 2	Y	6	6 0				-0-
						7 9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	21 2	Y	4	3 0				1
						3 4	4 9							
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	7	7 0				1
						8 9								
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	5	5 0				1
						6 9								
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	359 1	430 2	Y	147	153 0				30
						52 4	162 9							
05	2108 N	862	-0-	-1246	-0-	90 1	607 2	Y	150	152 0				28
						165 9								
06	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	41 1	726 2	Y	166	153 0				41
						183 9								
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83 1	905 2	Y	183	184 0				40
						43 4	201 9							
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	55 1	1058 2	Y	279	279 0				40
						307 9								
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36 1	1055 2	Y	272	244 0				68
						299 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	226 1	16 2	Y	2	2 0				-0-
						2 4	2 9							
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	27 1	18 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	3 1	14 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	31 1	2456 2	Y	104	104 0				2
						79 4	114 9							
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	48 1	2659 2	Y	128	128 0				2
						23 4	141 9							
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	34 1	2661 2	Y	141	140 0				3
						7 4	155 9							
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	35 1	2602 2	Y	134	134 0				3
						22 4	147 9							
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	64 1	3895 2	Y	185	184 0				4
						2 4	204 9							
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	47 1	2720 2	Y	337	333 0				8
						1 4	371 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
04	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	32 1	2566 2	Y	224	222 0	1 8			5
						83 4	246 9							
05	4061 X	2979	-0-	-1082	-0-	48 1	2675 2	Y	212	212 0	1 8			4
						23 4	233 9							
06	3930 X	3174	-0-	-756	-0-	36 1	2871 2	Y	235	234 0				5
						8 4	259 9							
07	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	38 1	2877 2	Y	241	240 0				6
						24 4	265 9							
08	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	50 1	3039 2	Y	171	173 0				4
						2 4	188 9							
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	45 1	2598 2	Y	152	152 0				4
						1 4	167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	47 1	3738 2	Y	208	207 0	1 8		4	
						121 4	229 9							
05	4557 X	4342	-0-	-215	-0-	73 1	4035 2	Y	181	182 0			3	
						35 4	199 9							
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	53 1	4173 2	Y	184	183 0			4	
						11 4	202 9							
07	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	57 1	4297 2	Y	200	199 0			5	
						36 4	220 9							
08	5270 X	4389	-0-	-881	-0-	68 1	4124 2	Y	177	178 0			4	
						2 4	195 9							
09	4440 X	4078	-0-	-362	-0-	66 1	3839 2	Y	156	156 0			4	
						1 4	172 9							
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-				-0-	
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-				-0-	
09	T. A.	22	-0-	22	24	21 2	1 9	Y	1	1 0			-0-	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
04	1560 X	2	-0-	-1558	-0-	2 2		Y	-0-				-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
04	3750 X	1521	-0-	-2229	-0-	7 1	1442 2	Y	52	49 1			4	
						15 4	57 9							
05	3875 X	1636	-0-	-2239	-0-	14 1	1540 2	Y	66	66 1			4	
						9 4	73 9							
06	3120 X	1142	-0-	-1978	-0-	6 1	1089 2	Y	37	39 1			2	
						6 4	41 9							
07	2139 X	614	-0-	-1525	-0-	3 1	591 2	Y	17	18 1			1	
						1 4	19 9							
08	2139 X	238	-0-	-1901	-0-	1 1	230 2	Y	6	7 1			-0-	
						7 9								
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	22 1	2342 2	Y	68	64 1			4	
						2 4	75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1934	-0-	-106	-0-		312	1	1226	2	Y	178	190	0			22
05	2511 N	1868	-0-	-643	-0-		200	4	196	9							30
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-		238	9	1312	2	Y	216	208	0			31
07	2511 X	1934	-0-	-577	-0-		285	1	1318	2	Y	211	210	0			35
08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-		1	4	232	9		213	209	0			30
09	1920 X	1635	-0-	-285	-0-		294	1	1397	2	Y	201	206	0			23
							9	4	234	9							
							257	1	1369	2	Y						
							221	9									
							285	1	1167	2	Y						
							183	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350									
04	2040 X	290	-0-	-1750	-0-		287	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1581 X	296	-0-	-1285	-0-		291	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	300 X	279	-0-	-21	-0-		279	1			Y	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-		287	1			Y	-0-					-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-		251	1			Y	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		282	1	244	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216									
04	2820 X	638	-0-	-2182	-0-		183	1	351	2	Y	43	42	0			5
05	1674 X	759	-0-	-915	-0-		57	4	47	9							8
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-		194	1	500	2	Y	59	56	0			9
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-		65	9									11
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-		177	1	538	2	Y	61	60	0			10
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-		67	9									5
							182	1	598	2	Y	65	63	0			
							4	4	72	9							
							160	1	607	2	Y	64	65	0			
							70	9									
							179	1	783	2	Y	34	39	0			
							37	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017									
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-		301	1	6171	2	Y	348	381	0			43
05	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-		1007	4	383	9							40
06	8340 X	8156	-0-	-184	-0-		327	1	7741	2	Y	285	288	0			39
07	8618 X	8314	-0-	-304	-0-		3	4	314	9		270	271	0			46
08	8618 X	7845	-0-	-773	-0-		249	1	7605	2	Y	282	275	0			40
09	8160 X	7907	-0-	-253	-0-		5	4	297	9							37
							254	1	7699	2	Y						
							51	4	310	9							
							225	1	7331	2	Y	263	269	0			
							289	9									
							240	1	7372	2	Y	267	270	0			
							1	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	Y	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	224	1	6	2	Y	2	2 0	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	208	1	42	2	Y	12	10 0	2
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	215	1	38	2	Y	10	10 0	2
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	188	1	38	2	Y	10	10 0	2
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	210	1	27	2	Y	7	8 0	1
						8	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
04	2790 X	582	-0-	-2208	-0-	253	1	236	2	Y	50	79 0	6
05	1581 X	622	-0-	-959	-0-	222	1	326	2	Y	67	64 0	9
06	1920 X	1116	-0-	-804	-0-	156	1	791	2	Y	153	140 0	22
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	255	1	1936	2	Y	340	307 0	55
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	222	1	1749	2	Y	317	324 0	48
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	Y	325	328 0	45
						358	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763														
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	219 1	1474 2	3 4	296 9	Y	269	270 0		14
05	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	260 1	1624 2	5 4	301 9	Y	274	271 0		17
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	258 1	1946 2	1 4	358 9	Y	325	319 0		23
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	173 1	1967 2	3 4	351 9	Y	319	329 0		13
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	142 1	1907 2	3 4	316 9	Y	287	286 0		14
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	139 1	1856 2	3 4	323 9	Y	294	291 0		17
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005														
04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	259 1	782 2	1 4	1014 9	Y	922	925 0	1 8	48
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	266 1	1497 2	5 4	1801 9	Y	1637	1582 0	2 8	101
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	256 1	1443 2	1 4	1716 9	Y	1560	1550 0		111
07	3100 N	3421	-0-	321	321	182 1	1506 2	2 4	1731 9	Y	1574	1622 0		63
08	5553 X	5232	-0-	-321	-0-	203 1	2425 2	4 4	2600 9	Y	2364	2311 0		116
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	200 1	2411 2	4 4	1510 9	Y	1373	1411 0		78
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
04	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	258 1	740 2	1 4	304 9	Y	276	305 0		14
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	278 1	810 2	3 4	256 9	Y	233	233 0		14
06	1980 X	1442	-0-	-538	-0-	256 1	902 2	1 4	283 9	Y	257	253 0		18
07	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	168 1	862 2	1 4	262 9	Y	238	246 0		10
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	122 1	853 2	1 4	241 9	Y	219	218 0		11
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	108 1	756 2	1 4	261 9	Y	237	234 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CAGE																
WELL #: 9TV RRCID -> 268306										COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT		
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	66	1	3041	2	N	21				131	
						23	9									
05	3968 X	2511	-0-	-1457	-0-	46	1	2451	2	N	13				144	
						14	9									
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	59	1	3584	2	N	38				182	
						42	9									
07	3472 X	2434	-0-	-1038	-0-	82	1	2333	2	N	17				199	
						19	9									
08	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	46	1	2090	2	N	9				208	
						10	9									
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	47	1	2474	2	N	7				215	
						8	9									
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT										COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652				
WELL #: 1H RRCID -> 268307																
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	1020	1	3663	2	Y	38				239	
						2413	4		42	9						
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1424	1	2115	2	Y	65	139	1		165	
						4558	4		72	9						
06	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1985	1	4918	2	Y	66				231	
						141	4		73	9						
07	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	2589	1	4519	2	Y	80	140	1		171	
						1143	4		88	9						
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	2373	1	6015	2	Y	100				271	
						110	9									
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1553	1	4983	2	Y	89	132	1		228	
						1661	4		98	9						
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT										COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568				
WELL #: 1H RRCID -> 268308																
04	5550 X	5002	-0-	-548	-0-	102	1	4734	2	N	151	175	1		171	
						166	9									
05	5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	81	1	4342	2	N	149	169	1		151	
						164	9									
06	5460 X	4827	-0-	-633	-0-	75	1	4567	2	N	168	172	1		147	
						185	9									
07	5642 X	4998	-0-	-644	-0-	164	1	4659	2	N	159	178	1		128	
						175	9									
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	108	1	4955	2	N	147	177	1		98	
						162	9									
09	5010 X	3572	-0-	-1438	-0-	64	1	3359	2	N	135				233	
						149	9									
MAUND RANCH 19 UNIT										COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735				
WELL #: 4H RRCID -> 268309																
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	781	2	Y	194	179	1	1 8	59	
						603	4		213	9						
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	223	213	1		69	
						245	9									
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	81	1	1418	2	Y	167	177	1		59	
						184	9									
*07	1891 X	1829	-0-	-62	-0-	81	1	1539	2	Y	174	200	1		33	
						18	4		191	9						
08	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	75	1	1404	2	Y	143	123	1		53	
						157	9									
09	1800 X	1387	-0-	-413	-0-	97	1	1150	2	Y	127	152	1		28	
						140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38 1	5892 2	726 4	575 9	Y	523	523 0		25
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	37 1	6737 2	2 4	578 9	Y	525	522 0	1 8	27
06	7650 X	6874	-0-	-776	-0-	29 1	6292 2	1 4	552 9	Y	502	498 0		31
07	7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	29 1	6259 2	4 4	518 9	Y	471	475 0		27
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	37 1	7899 2	616 9		Y	560	552 0		35
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	35 1	7667 2	679 9		Y	617	601 0		51
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
04	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	21 1	3299 2	406 4	186 9	Y	169	170 0		8
05	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	21 1	3804 2	1 4	147 9	Y	134	135 0		7
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	17 1	3632 2	200 9		Y	182	178 0		11
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	17 1	3717 2	2 4	227 9	Y	206	205 0		12
08	4154 X	12	-0-	-4142	-0-	12 2				Y	-0-	12 0		-0-
09	3900 X	146	-0-	-3754	-0-	1 1	136 2	9 9		Y	8	7 0		1
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
04	8700 X	7579	-0-	-1121	-0-	41 1	6333 2	780 4	425 9	Y	386	387 0		19
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	46 1	8451 2	3 4	505 9	Y	459	455 0		23
06	8700 X	8426	-0-	-274	-0-	36 1	7875 2	1 4	514 9	Y	467	461 0		29
07	8897 X	8379	-0-	-518	-0-	36 1	7838 2	4 4	501 9	Y	455	458 0		26
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	42 1	8962 2	471 9		Y	428	427 0		27
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	43 1	9466 2	1 4	497 9	Y	452	442 0		37
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5760 X	3959	-0-	-1801	-0-		22 1	3378 2	416 4	143 9	Y	130	131 0				6
05	5952 X	4527	-0-	-1425	-0-		24 1	4364 2	1 4	138 9	Y	125	125 0				6
06	5760 X	4260	-0-	-1500	-0-		19 1	4110 2	1 4	130 9	Y	118	117 0				7
07	5084 X	3979	-0-	-1105	-0-		18 1	3818 2	2 4	141 9	Y	128	128 0				7
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		22 1	4744 2	163 9		Y	148	146 0				9
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-		28 1	6081 2	179 9		Y	163	159 0				13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800																	
04	5100 X	4521	-0-	-579	-0-		24 1	3747 2	461 4	289 9	Y	263	264 0				13
05	5270 X	4557	-0-	-713	-0-		23 1	4240 2	1 4	293 9	Y	266	265 0				14
06	5100 X	4503	-0-	-597	-0-		19 1	4186 2	1 4	297 9	Y	270	267 0				17
07	5208 X	4497	-0-	-711	-0-		19 1	4177 2	2 4	299 9	Y	272	273 0				16
08	4743 X	4523	-0-	-220	-0-		20 1	4241 2	262 9		Y	238	239 0				15
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		23 1	5126 2	322 9		Y	293	284 0				24
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364																	
04	1950 X	1325	-0-	-625	-0-		80 1	1043 2	154 4	48 9	Y	44	38 1				7
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		79 1	2226 2	53 4	168 9	Y	153	141 1				19
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		78 1	2314 2	10 4	145 9	Y	132	137 1				14
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		64 1	1827 2	25 4	147 9	Y	134	138 1				10
08	2511 X	2090	-0-	-421	-0-		58 1	1909 2	3 4	120 9	Y	109	106 1				13
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-		64 1	1981 2	100 9		Y	91	98 1				6
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047																	
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		21 1	3231 2	398 4	295 9	Y	268	267 0				13
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		20 1	3638 2	1 4	223 9	Y	203	206 0				10
06	3750 X	3597	-0-	-153	-0-		15 1	3374 2	208 9		Y	189	187 0				12
07	4092 X	3381	-0-	-711	-0-		15 1	3169 2	2 4	195 9	Y	177	179 0				10
08	4092 X	685	-0-	-3407	-0-		3 1	648 2	34 9		Y	31	39 0				2
09	3960 X	29	-0-	-3931	-0-		28 2	1 9	28 2		Y	1	3 0				-0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351																																																																																																													
MAUND RANCH 19 UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 268341															COMPL. DATE 03/26/2012															TOTAL DEPTH 6273															PERF. 7122 - 11740																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																									
04	1170	X	1161	-0-	-9	-0-			163	1	454	2	Y	176	174	1	1	8	53																																																																																										
									350	4	194	9																																																																																																	
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-			163	1	1271	2	Y	282	248	1			87																																																																																										
									310	9																																																																																																			
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-			81	1	1409	2	Y	245	245	1			87																																																																																										
									270	9																																																																																																			
*07	1457	X	1350	-0-	-107	-0-			102	1	1020	2	Y	196	245	1			38																																																																																										
									12	4	216	9																																																																																																	
08	1736	X	1039	-0-	-697	-0-			70	1	780	2	Y	172	146	1			64																																																																																										
									189	9																																																																																																			
09	1770	X	1611	-0-	-159	-0-			66	1	1248	2	Y	270	274	1			60																																																																																										
									297	9																																																																																																			
SOUTH SPUR UNIT A																				WELL #:															5H															RRCID -> 268342															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 6817															PERF. 7483 - 12422														
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-			80	1	2371	2	Y	144	138	1			23																																																																																										
									350	4	158	9																																																																																																	
05	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-			96	1	2048	2	Y	123	131	1			15																																																																																										
									49	4	135	9																																																																																																	
06	3390	X	2335	-0-	-1055	-0-			97	1	2101	2	Y	116	119	1			12																																																																																										
									9	4	128	9																																																																																																	
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-			93	1	2163	2	Y	126	129	1			9																																																																																										
									29	4	139	9																																																																																																	
08	3503	X	2339	-0-	-1164	-0-			84	1	2119	2	Y	120	115	1			14																																																																																										
									4	4	132	9																																																																																																	
09	2970	X	2126	-0-	-844	-0-			90	1	1935	2	Y	92	100	1			6																																																																																										
									101	9																																																																																																			
SOUTH SPUR UNIT A																				WELL #:															6H															RRCID -> 268343															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 6848															PERF. 7807 - 12190														
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-			75	1	2018	2	Y	152	148	1			25																																																																																										
									298	4	167	9																																																																																																	
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-			76	1	1947	2	Y	184	186	1			23																																																																																										
									46	4	202	9																																																																																																	
06	2490	X	2059	-0-	-431	-0-			70	1	1796	2	Y	168	173	1			18																																																																																										
									8	4	185	9																																																																																																	
07	2635	X	2320	-0-	-315	-0-			66	1	2011	2	Y	196	199	1			15																																																																																										
									27	4	216	9																																																																																																	
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-			58	1	1972	2	Y	189	181	1			23																																																																																										
									3	4	208	9																																																																																																	
09	2550	X	1669	-0-	-881	-0-			60	1	1487	2	Y	111	127	1			7																																																																																										
									122	9																																																																																																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				WELL #:															63H															RRCID -> 268363															COMPL. DATE 09/25/2012															TOTAL DEPTH 8482															PERF. 9032 - 14196														
04	1590	X	1570	-0-	-20	-0-			201	1	1253	2	Y	68	74	1			36																																																																																										
									41	4	75	9																																																																																																	
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-			176	1	1686	2	Y	66	19	1			83																																																																																										
									95	4	73	9																																																																																																	
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-			143	1	1550	2	Y	84	102	1			65																																																																																										
									92	9																																																																																																			
07	1612	X	1396	-0-	-216	-0-			139	1	1171	2	Y	78	112	1			31																																																																																										
									86	9																																																																																																			
08	2015	X	338	-0-	-1677	-0-			86	1	235	2	Y	15	39	1			7																																																																																										
									17	9																																																																																																			
09	1950	X	203	-0-	-1747	-0-			50	1	143	2	Y	9	9	1			7																																																																																										
									10	9																																																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	212 1	3086 2	584 9	Y	531	534	0	27
05	4371 X	3007	-0-	-1364	-0-	243 1	2343 2	414 9	Y	376	379	0	23
06	4170 X	2756	-0-	-1414	-0-	251 1	2132 2	371 9	Y	337	336	0	24
07	4185 X	2741	-0-	-1444	-0-	260 1	2122 2	356 9	Y	324	335	0	13
08	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	210 1	1762 2	276 9	Y	251	252	0	12
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	219 1	2723 2	330 9	Y	300	295	0	17
						5 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280													
04	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	162 1	2406 2	149 9	Y	135	147	1	71
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	143 1	2588 2	116 9	Y	105	37	1	139
06	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	146 4	2430 2	122 1	Y	134	168	1	105
07	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	147 9	2362 2	144 1	Y	162	203	1	64
08	3007 X	1945	-0-	-1062	-0-	178 9	1677 2	150 1	Y	107	121	1	50
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	118 9	1780 2	154 1	Y	115	80	1	85
						127 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
04	6150 X	6080	-0-	-70	-0-	41 1	4952 2	535 9	Y	486	482	0	53
05	6231 X	5175	-0-	-1056	-0-	552 4	3949 2	523 9	Y	475	474	0	54
06	6210 X	5738	-0-	-472	-0-	39 1	5163 2	541 9	Y	492	514	0	32
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	664 4	5745 2	37 1	Y	567	546	0	53
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	2 4	5883 2	21 4	Y	540	550	0	43
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	37 1	5585 2	38 1	Y	520	519	0	44
						572 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	42 1	5112 2	326 9	Y	296	293	0	32
05	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	570 4	4840 2	378 9	Y	344	337	0	39
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	47 1	5649 2	35 1	Y	324	342	0	21
07	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	814 4	5368 2	2 4	Y	335	325	0	31
08	6262 X	5936	-0-	-326	-0-	35 1	5544 2	356 9	Y	322	327	0	26
09	6060 X	5625	-0-	-435	-0-	20 4	5236 2	36 1	Y	322	321	0	27
						354 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315															
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0	12
							179	4	117	9					
05	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1637	2	Y	129	126	0	15
							275	4	142	9					
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	-0-	219	1	1881	2	Y	120	127	0	8
							1	4	132	9					
07	2387 X	2168	-0-	-219	-0-	-0-	241	1	1784	2	Y	124	120	0	12
							7	4	136	9					
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2067	2	Y	133	134	0	11
							1	4	146	9					
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2014	2	Y	138	137	0	12
							152	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393															
04	870 N	664	-0-	-206	-0-	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0	1
							3	4	10	9					
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	-0-	414	1	48	2	Y	18	17	0	2
							8	4	20	9					
06	840 N	375	-0-	-465	-0-	-0-	362	1	10	2	Y	3	5	0	-0-
							3	9							
07	682 N	397	-0-	-285	-0-	-0-	377	1	14	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	-0-	296	1	1	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096															
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1	78
							66	4	164	9					
05	2201 X	971	-0-	-1230	-0-	-0-	66	1	811	2	Y	44	41	1	81
							46	4	48	9					
06	2370 X	897	-0-	-1473	-0-	-0-	35	1	797	2	Y	59	94	1	46
							65	9							
07	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	-0-	258	1	1788	2	Y	163	144	1	65
							179	9							
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	-0-	275	1	1710	2	Y	144	141	1	68
							158	9							
09	2430 X	1949	-0-	-481	-0-	-0-	270	1	1535	2	Y	131	102	1	97
							144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2400 X	2167	-0-	-233	-0-	212 1	1776 2	Y	160	164	0			8
						3 4	176 9							
05	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	258 1	1720 2	Y	145	144	0			9
						5 4	160 9							
06	2400 X	2141	-0-	-259	-0-	269 1	1715 2	Y	142	141	0			10
						1 4	156 9							
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	224 1	1714 2	Y	138	142	0			6
						2 4	152 9							
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	191 1	2041 2	Y	152	151	0			7
						3 4	167 9							
09	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	182 1	1666 2	Y	153	151	0			9
						3 4	168 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
04	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	237 1	2474 2	Y	294	304	0			15
						5 4	323 9							
05	3689 X	2574	-0-	-1115	-0-	236 1	2079 2	Y	229	230	0			14
						7 4	252 9							
06	3690 X	2315	-0-	-1375	-0-	273 1	1822 2	Y	199	199	0			14
						1 4	219 9							
07	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	201 1	2395 2	Y	253	257	0			10
						3 4	278 9							
08	3813 X	1295	-0-	-2518	-0-	140 1	1040 2	Y	103	108	0			5
						2 4	113 9							
09	3030 X	1373	-0-	-1657	-0-	142 1	1076 2	Y	139	136	0			8
						2 4	153 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
04	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	47 1	2781 2	Y	235	242	0			23
						343 4	259 9							
05	4619 X	3747	-0-	-872	-0-	91 1	3377 2	Y	250	248	0			25
						4 4	275 9							
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	140 1	4472 2	Y	443	418	0			50
						4 4	487 9							
07	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	189 1	3164 2	Y	353	360	0			43
						31 4	388 9							
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	269 1	3489 2	Y	358	353	0			48
						62 4	394 9							
09	5100 X	4009	-0-	-1091	-0-	282 1	3343 2	Y	349	348	0			49
						384 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
04	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	196 1	2220 2	Y	190	200	0			19
						273 4	209 9							
05	4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	196 1	2786 2	Y	225	222	0			22
						3 4	248 9							
06	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	176 1	2967 2	Y	228	224	0			26
						3 4	251 9							
07	4805 X	3688	-0-	-1117	-0-	238 1	3157 2	Y	238	235	0			29
						31 4	262 9							
08	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	259 1	2707 2	Y	187	191	0			25
						48 4	206 9							
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-	236 1	2745 2	Y	193	191	0			27
						212 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2280 X	2008	-0-	-272	-0-	89 1	1791 2	Y	63	75	1		33	
						59 4	69 9							
05	2356 X	1158	-0-	-1198	-0-	82 1	992 2	Y	25	17	1		41	
						56 4	28 9							
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	83 1	2403 2	Y	83	59	1		65	
						91 9								
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	91 1	2724 2	Y	116	135	1		46	
						128 9								
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	101 1	2723 2	Y	109	104	1		51	
						120 9								
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	112 1	2617 2	Y	105	78	1		78	
						116 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	246 1	1956 2	Y	135	131	0		13	
						241 4	149 9							
05	3100 N	3178	-0-	78	78	247 1	2724 2	Y	185	180	0		18	
						3 4	204 9							
06	2991 N	2913	-0-	-78	-0-	218 1	2493 2	Y	182	179	0		21	
						2 4	200 9							
07	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	277 1	1807 2	Y	174	174	0		21	
						18 4	191 9							
08	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	316 1	2088 2	Y	187	183	0		25	
						37 4	206 9							
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	293 1	1992 2	Y	181	180	0		26	
						199 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
04	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	223 1	2734 2	Y	251	249	0		25	
						337 4	276 9							
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217 1	3640 2	Y	363	352	0		36	
						5 4	399 9							
06	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	200 1	3395 2	Y	288	291	0		33	
						3 4	317 9							
07	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	257 1	3257 2	Y	259	260	0		32	
						32 4	285 9							
08	4247 X	3948	-0-	-299	-0-	309 1	3314 2	Y	242	242	0		32	
						59 4	266 9							
09	4110 X	3509	-0-	-601	-0-	212 1	3046 2	Y	228	228	0		32	
						251 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651														
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1		Y	-0-				-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 1		Y	-0-				-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		Y	-0-				-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		Y	-0-				-0-	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 1		Y	-0-				-0-	
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	86 1	2 2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	254 1	2885 2	Y	217	171 1				99
05	3627 X	2283	-0-	-1344	-0-	239 9	1849 2	Y	154	159 1	1 8			93
06	3540 X	2635	-0-	-905	-0-	261 1	169 9		150	151 1				92
07	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	4 4	2169 2	Y	167	190 1				69
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	301 1	3003 2	Y	173	181 1				61
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-	165 9	2478 2	Y	152	156 1				57
						300 1								
						184 9								
						309 1								
						190 9								
						275 1								
						167 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219														
04	420 N	171	-0-	-249	-0-	132 1	36 2	Y	3	3 1				1
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	3 9	31 2	Y	4	3 1				2
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	134 1	16 2	Y	-0-	2 1				-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	4 9	1390 2	Y	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	134 1	558 2	Y	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	234 1	969 2	Y	70	44 1				26
						230 1								
						219 1								
						77 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
04	2520 N	582	-0-	-1938	-0-	337 1	169 2	Y	69	68 0				1
05	1364 N	836	-0-	-528	-0-	76 9	233 2	Y	92	89 0	2 1			2
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	499 1	101 9		110	108 0	1 1			3
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	3 4	123 2	Y	158	158 0				2
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	414 1	1224 2	Y	188	187 0				3
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	121 9	1590 2	Y	83	84 0				2
						358 1	56 2	Y						
						174 9								
						372 1								
						207 9								
						364 1								
						91 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540														
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	183 1	1544 2	Y	163	128 1				74
05	1829 X	1194	-0-	-635	-0-	179 9	894 2	Y	102	114 1	1 8			61
06	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	186 1	112 9		101	100 1				62
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2 4	1056 2	Y	176	165 1				73
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	206 1	1691 2	Y	165	179 1				59
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	111 9	1143 2	Y	79	108 1				30
						212 1								
						194 9								
						217 1								
						182 9								
						182 1								
						87 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5580 X	2968	-0-	-2612	-0-	248 1	2437 2	Y	185	183 0	1 8		4	
						79 4	204 9							
05	5828 X	3826	-0-	-2002	-0-	246 1	3293 2	Y	235	234 0	1 8		4	
						28 4	259 9							
06	5640 X	4154	-0-	-1486	-0-	167 1	3678 2	Y	272	270 0			6	
						10 4	299 9							
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	199 1	3565 2	Y	257	257 0			6	
						30 4	283 9							
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	265 1	3325 2	Y	186	188 0			4	
						2 4	205 9							
09	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	300 1	3129 2	Y	166	166 0			4	
						1 4	183 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
04	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	293 1	2511 2	Y	168	167 0			4	
						81 4	185 9							
05	3689 X	3346	-0-	-343	-0-	275 1	2860 2	Y	169	170 0			3	
						25 4	186 9							
06	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	184 1	3110 2	Y	164	164 0			3	
						8 4	180 9							
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	227 1	3249 2	Y	184	183 0			4	
						27 4	202 9							
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	303 1	3093 2	Y	163	163 0			4	
						2 4	179 9							
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	267 1	2596 2	Y	133	134 0			3	
						1 4	146 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
04	3450 X	1839	-0-	-1611	-0-	106 1	1509 2	Y	159	159 0			3	
						49 4	175 9							
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	125 1	2807 2	Y	220	218 0	1 8		4	
						24 4	242 9							
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	78 1	2246 2	Y	102	104 0			2	
						6 4	112 9							
07	2821 X	2194	-0-	-627	-0-	90 1	1976 2	Y	102	102 0			2	
						16 4	112 9							
08	3193 X	2421	-0-	-772	-0-	120 1	2177 2	Y	112	112 0			2	
						1 4	123 9							
09	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	119 1	2098 2	Y	102	102 0			2	
						1 4	112 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
04	2820 X	833	-0-	-1987	-0-	353 1	456 2	Y	8	8 0			-0-	
						15 4	9 9							
05	2449 X	301	-0-	-2148	-0-	297 1	4 2	Y	-0-				-0-	
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	240 1	3690 2	Y	63	62 0			1	
						10 4	69 9							
07	2263 X	1481	-0-	-782	-0-	235 1	1214 2	Y	20	21 0			-0-	
						10 4	22 9							
08	1767 X	922	-0-	-845	-0-	344 1	570 2	Y	7	7 0			-0-	
						8 9								
09	4020 X	1214	-0-	-2806	-0-	339 1	865 2	Y	9	9 0			-0-	
						10 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	39 1	3104 2	Y	225	222 0	1 8		5	
						100 4	248 9							
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	112 1	6247 2	Y	424	420 0	1 8		8	
						54 4	466 9							
06	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	78 1	2944 2	Y	206	210 0			4	
						8 4	227 9							
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	47 1	3537 2	Y	265	263 0			6	
						29 4	292 9							
08	6882 X	3961	-0-	-2921	-0-	59 1	3625 2	Y	250	251 0			5	
						2 4	275 9							
09	6660 X	4607	-0-	-2053	-0-	74 1	4293 2	Y	217	217 0			5	
						1 4	239 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
04	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	31 1	2478 2	Y	257	256 0	1 8		5	
						80 4	283 9							
05	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	54 1	2977 2	Y	291	290 0	1 8		5	
						26 4	320 9							
06	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	73 1	3053 2	Y	308	307 0			6	
						8 4	339 9							
07	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	66 1	2980 2	Y	303	302 0			7	
						25 4	333 9							
08	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	51 1	3084 2	Y	179	182 0			4	
						2 4	197 9							
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	50 1	2871 2	Y	247	245 0			6	
						1 4	272 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	62 1	2890 2	Y	108	121 1			57	
						95 4	119 9							
05	3999 X	553	-0-	-3446	-0-	8 1	502 2	Y	14	30 1			41	
						28 4	15 9							
06	3630 X	1921	-0-	-1709	-0-	174 1	1680 2	Y	61	54 1			48	
						67 9								
07	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	73 1	3070 2	Y	141	133 1			56	
						155 9								
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	109 1	3419 2	Y	144	132 1			68	
						158 9								
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	116 1	3045 2	Y	131	102 1			97	
						144 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
04	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	90 1	2238 2	Y	126	136 1			66	
						74 4	139 9							
05	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	80 1	2016 2	Y	81	34 1			113	
						114 4	89 9							
06	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-	62 1	1372 2	Y	76	130 1			59	
						84 9								
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	73 1	2499 2	Y	172	163 1			68	
						189 9								
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	81 1	2426 2	Y	154	150 1			72	
						169 9								
09	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	86 1	2129 2	Y	137	108 1			101	
						151 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1200 X	811	-0-	-389	-0-	230 1	457 2	Y	112	116 0				12
						1 4	123 9							
05	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	275 1	1004 2	Y	271	262 0	1 8			20
						2 4	298 9							
06	1650 X	707	-0-	-943	-0-	256 1	349 2	Y	92	106 0				6
						1 4	101 9							
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	275 1	1791 2	Y	427	404 0				29
						8 4	470 9							
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	353 1	2341 2	Y	536	522 0				43
						590 9								
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	220 1	1748 2	Y	375	385 0				33
						413 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	160 1	2928 2	Y	512	484 0	1 8			55
						9 4	563 9							
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	225 1	2606 2	Y	504	520 0	1 8			38
						4 4	554 9							
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	244 1	2462 2	Y	464	472 0				30
						5 4	510 9							
07	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	223 1	2432 2	Y	415	417 0				28
						11 4	457 9							
08	3782 X	2313	-0-	-1469	-0-	181 1	1805 2	Y	297	301 0				24
						327 9								
09	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	168 1	1727 2	Y	514	492 0				46
						565 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073														
04	4590 X	3120	-0-	-1470	-0-	277 1	2550 2	Y	266	185 1				121
						293 9								
05	4743 X	2786	-0-	-1957	-0-	286 1	2175 2	Y	291	235 1	2 8			175
						5 4	320 9							
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	340 1	2793 2	Y	264	277 1				162
						1 4	290 9							
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	297 1	3422 2	Y	258	313 1				107
						284 9								
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	281 1	2777 2	Y	212	244 1				75
						233 9								
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	286 1	2819 2	Y	193	196 1				72
						212 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	36 1	1407 2	Y	68	126 1				29
						199 4	75 9							
05	1922 X	1474	-0-	-448	-0-	30 1	1267 2	Y	65	66 1				28
						105 4	72 9							
06	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	26 1	1257 2	Y	67	62 1				33
						112 4	74 9							
07	1922 X	1400	-0-	-522	-0-	49 1	1207 2	Y	68	60 1				41
						69 4	75 9							
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	35 1	1378 2	Y	51	59 1				33
						83 4	56 9							
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1	1772 2	Y	74	67 1				40
						205 4	81 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TOVAR WLC A UNIT										WELL #:		2H	RRCID -> 268899	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 6350	-	10944		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		51	1	1966	2	Y	9	16	1			4				
05	2573 X	1769	-0-	-804	-0-		278	4	10	9											
06	2490 X	1995	-0-	-495	-0-		37	1	1592	2	Y	7	8	1			3				
07	2573 X	1839	-0-	-734	-0-		132	4	8	9											
08	2387 X	1996	-0-	-391	-0-		37	1	1788	2	Y	9	8	1			4				
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		160	4	10	9											
							67	1	1667	2	Y	9	8	1			5				
							95	4	10	9											
							47	1	1832	2	Y	6	7	1			4				
							110	4	7	9											
							50	1	2291	2	Y	9	8	1			5				
							265	4	10	9											
FOGMT					WELL #:	8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012			TOTAL DEPTH	6414	PERF. 7063	-	11946						
04	3000 N	3518	-0-	518	518		271	1	2721	2	Y	453	428	0			46				
05	3100 N	2891	-0-	-209	309		28	4	498	9											
06	3000 N	3072	-0-	72	381		315	1	2193	2	Y	347	370	0			23				
07	3627 X	2257	-0-	-1370	-0-		1	4	382	9											
08	3627 X	1952	-0-	-1675	-0-		475	1	2210	2	Y	336	331	0			28				
09	3510 X	2036	-0-	-1474	-0-		17	4	370	9											
							477	1	1500	2	Y	243	246	0			25				
							13	4	267	9											
							284	1	1425	2	Y	220	227	0			18				
							1	4	242	9											
							373	1	1443	2	Y	199	196	0			21				
							1	4	219	9											
FOGMT					WELL #:	9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	-	11764						
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		185	1	940	2	Y	192	193	0			20				
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		10	4	211	9											
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		239	1	1042	2	Y	202	208	0			14				
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		222	9													
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		361	1	1038	2	Y	193	191	0			16				
09	1620 X	1610	-0-	-10	-0-		8	4	212	9											
							499	1	1476	2	Y	205	200	0			21				
							13	4	226	9											
							292	1	1334	2	Y	201	206	0			16				
							1	4	221	9											
							352	1	1074	2	Y	167	166	0			17				
							184	9													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369	-	13490						
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		212	1	1616	2	Y	423	397	0			46				
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-		5	4	465	9											
06	1860 X	1583	-0-	-277	-0-		264	1	1118	2	Y	323	344	0		1 8	24				
07	2387 X	1416	-0-	-971	-0-		2	4	355	9											
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		274	1	997	2	Y	282	288	0			18				
09	2310 X	1680	-0-	-630	-0-		2	4	310	9											
							272	1	889	2	Y	228	231	0			15				
							4	4	251	9											
							342	1	1846	2	Y	281	274	0			22				
							309	9													
							276	1	1184	2	Y	200	204	0			18				
							220	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
04	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	41	1	9101	2	Y	229	220	1	1 8	17
						93	4	252	9						
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	102	1	10877	2	Y	253	254	1	1 8	15
						61	4	278	9						
06	13020 X	12445	-0-	-575	-0-	66	1	12177	2	Y	121	129	1		7
						69	4	133	9						
07	13454 X	12517	-0-	-937	-0-	65	1	12299	2	Y	120	121	1		6
						21	4	132	9						
08	13454 X	11142	-0-	-2312	-0-	64	1	10975	2	Y	94	98	1		2
						103	9								
09	12450 X	10989	-0-	-1461	-0-	102	1	10789	2	Y	81	78	1		5
						9	4	89	9						
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															
04	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	14	1	3071	2	Y	104	100	1		8
						31	4	114	9						
05	4092 X	2786	-0-	-1306	-0-	25	1	2652	2	Y	85	88	1		5
						15	4	94	9						
06	3930 X	3198	-0-	-732	-0-	17	1	3109	2	Y	49	51	1		3
						18	4	54	9						
07	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	19	1	3513	2	Y	172	167	1		8
						6	4	189	9						
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	27	1	4594	2	Y	182	185	1		5
						200	9								
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	40	1	4235	2	Y	159	155	1		9
						4	4	175	9						
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916															
04	4560 X	3324	-0-	-1236	-0-	15	1	3211	2	Y	59	58	1		4
						33	4	65	9						
05	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	39	1	4200	2	Y	76	75	1		5
						23	4	84	9						
06	4770 X	4020	-0-	-750	-0-	21	1	3902	2	Y	68	69	1		4
						22	4	75	9						
07	4929 X	4906	-0-	-23	-0-	25	1	4757	2	Y	105	104	1		5
						8	4	116	9						
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	28	1	4893	2	Y	129	131	1		3
						142	9								
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	40	1	4255	2	Y	120	116	1		7
						4	4	132	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223 1	171 2	Y	41	40 0				1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45 9	125 2	Y	28	28 0				1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	376 1	31 9	Y	59	59 0				1
07	527 X	493	-0-	-34	-0-	2 4	264 2	Y	111	109 0	1 1			2
08	527 X	492	-0-	-35	-0-	334 1	223 9	Y	203	202 0				3
09	660 X	576	-0-	-84	-0-	65 9	226 9	Y	205	203 0				5
						238 1								
						122 9								
						269 1								
						350 1								
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	20 1	4441 2	Y	228	217 1	1 8			17
05	5394 X	4229	-0-	-1165	-0-	45 4	251 9	Y	192	197 1				12
06	5220 X	2734	-0-	-2486	-0-	37 1	3959 2	Y	185	187 1				10
07	5177 X	2354	-0-	-2823	-0-	22 4	211 9	Y	175	177 1				8
08	5177 X	3161	-0-	-2016	-0-	13 1	2503 2	Y	162	166 1				4
09	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	14 4	204 9	Y	118	115 1				7
						11 1	2146 2	Y						
						4 4	193 9	Y						
						17 1	2966 2	Y						
						178 9								
						41 1	4382 2	Y						
						4 4	130 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
04	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	167 1	1523 2	Y	224	221 0	1 8			5
05	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	49 4	246 9	Y	190	192 0				3
06	2280 X	1936	-0-	-344	-0-	129 1	1388 2	Y	227	225 0				5
07	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	12 4	209 9	Y	230	230 0				5
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-	97 1	1585 2	Y	241	241 0				5
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	4 4	250 9	Y	253	252 0				6
						134 1	1515 2	Y						
						13 4	253 9	Y						
						196 1	1863 2	Y						
						1 4	265 9	Y						
						181 1	1494 2	Y						
						278 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	142 1	1122 2	Y	349	346 0	1 8			7
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	36 4	384 9	Y	275	276 0	1 8			5
06	1890 N	1465	-0-	-425	-0-	151 1	1086 2	Y	161	163 0				3
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	9 4	303 9	Y	174	173 0				4
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	110 1	1175 2	Y	221	220 0				5
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	3 4	177 9	Y	238	237 0				6
						136 1	1149 2	Y						
						10 4	191 9	Y						
						189 1	1354 2	Y						
						1 4	243 9	Y						
						188 1	1534 2	Y						
						262 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3750 X	2762	-0-	-988	-0-	319 1	1992 2	Y	352	347	0	1 8	8	
						64 4	387 9							
05	3906 X	2910	-0-	-996	-0-	291 1	2202 2	Y	362	362	0	1 8	7	
						19 4	398 9							
06	3780 X	2351	-0-	-1429	-0-	194 1	1808 2	Y	313	313	0		7	
						5 4	344 9							
07	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	239 1	2243 2	Y	375	373	0		9	
						19 4	413 9							
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	343 1	3017 2	Y	402	402	0		9	
						2 4	442 9							
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	204 1	2742 2	Y	345	346	0		8	
						1 4	380 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	154 1	1373 2	Y	214	209	0	1 8	30	
						218 4	235 9							
05	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	129 1	994 2	Y	235	241	0		24	
						204 4	259 9							
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	80 1	1078 2	Y	217	219	0		22	
						239 9								
07	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	91 1	1198 2	Y	243	234	0		31	
						29 4	267 9							
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	Y	229	238	0		22	
						1 4	252 9							
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	Y	260	248	0		34	
						286 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
04	2820 X	1497	-0-	-1323	-0-	169 1	957 2	Y	199	190	0	1 8	28	
						152 4	219 9							
05	2914 X	2078	-0-	-836	-0-	168 1	1346 2	Y	261	262	0		27	
						277 4	287 9							
06	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	140 1	1654 2	Y	274	273	0		28	
						301 9								
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	149 1	1635 2	Y	281	273	0		36	
						40 4	309 9							
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	148 1	1785 2	Y	263	274	0		25	
						1 4	289 9							
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150 1	1565 2	Y	272	262	0		35	
						299 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	152 1	1711 2	Y	339	357	0	2 8	47	
						272 4	373 9							
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	150 1	1860 2	Y	368	377	0		38	
						382 4	405 9							
06	2310 N	1684	-0-	-626	-0-	118 1	1283 2	Y	257	269	0		26	
						283 9								
07	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	122 1	1354 2	Y	290	279	0		37	
						33 4	319 9							
08	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	122 1	1488 2	Y	271	282	0		26	
						1 4	298 9							
09	2700 X	1683	-0-	-1017	-0-	123 1	1249 2	Y	283	272	0		37	
						311 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1500 N	217	-0-	-1283	-0-	152 1	43 2	7 4	15 9	Y	14	20 0			2
05	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	88 1	11 2	2 4	3 9	Y	3	5 0			-0-
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 1				Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
STUMBERG RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
04	1110 N	331	-0-	-779	-0-	100 1	162 2	26 4	43 9	Y	39	46 0			5
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	128 1	408 2	84 4	110 9	Y	100	95 0			10
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	132 1	528 2	107 9		Y	97	97 0			10
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	165 1	285 2	165 1	58 9	Y	53	56 0			7
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	142 1	428 2	7 4		Y	69	69 0			7
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	157 1	231 2	76 9		Y	62	61 0			8
						68 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
04	1200 N	661	-0-	-539	-0-	106 1	371 2	59 4	125 9	Y	114	99 0	1 8		16
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	102 1	457 2	94 4	153 9	Y	139	141 0			14
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	170 1	757 2	202 9		Y	184	179 0			19
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	218 1	846 2	21 4	246 9	Y	224	214 0			29
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	213 1	932 2	1 4	243 9	Y	221	229 0			21
09	1140 N	676	-0-	-464	-0-	197 1	301 2	178 9		Y	162	162 0			21
STUMBERG RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389															
04	1650 N	1251	-0-	-399	-0-	110 1	774 2	123 4	244 9	Y	222	190 0	1 8		31
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138 1	887 2	182 4	285 9	Y	259	263 0			27
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	142 1	869 2	253 9		Y	230	234 0			23
07	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	135 1	803 2	20 4	234 9	Y	213	209 0			27
08	1488 N	1156	-0-	-332	-0-	124 1	834 2	198 9		Y	180	190 0			17
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137 1	848 2	221 9		Y	201	192 0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	69 1	3188 2	Y	183	189	0	1 8	14	
						233 4	201 9							
05	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	46 1	2562 2	Y	151	151	0		14	
						382 4	166 9							
06	4320 X	3268	-0-	-1052	-0-	52 1	3031 2	Y	166	166	0		14	
						2 4	183 9							
07	5053 X	3082	-0-	-1971	-0-	22 1	2852 2	Y	176	178	0		12	
						14 4	194 9							
08	3968 X	2954	-0-	-1014	-0-	20 1	2728 2	Y	187	182	0		17	
						206 9								
09	3690 X	2570	-0-	-1120	-0-	23 1	2366 2	Y	164	166	0		15	
						1 4	180 9							

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
04	5310 X	3294	-0-	-2016	-0-	19 1	3125 2	Y	121	119	1		3	
						17 4	133 9							
05	5704 X	627	-0-	-5077	-0-	3 1	596 2	Y	23	25	1		1	
						3 4	25 9							
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	21 1	6237 2	Y	141	137	1		5	
						24 4	155 9							
07	5704 X	3512	-0-	-2192	-0-	14 1	3419 2	Y	70	74	1		1	
						2 4	77 9							
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	9 1	3763 2	Y	101	100	1		2	
						1 4	111 9							
09	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-	10 1	4660 2	Y	128	127	1		3	
						3 4	141 9							

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
04	2940 X	1184	-0-	-1756	-0-	7 1	1129 2	Y	38	37	1		1	
						6 4	42 9							
05	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	54 2	2 9	Y	2	3	1		-0-	
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	18 1	5295 2	Y	168	162	1		6	
						20 4	185 9							
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	32 1	7466 2	Y	243	245	1		4	
						5 4	267 9							
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	15 1	6041 2	Y	178	178	1		4	
						1 4	196 9							
09	3120 X	2416	-0-	-704	-0-	5 1	2334 2	Y	68	70	1		2	
						2 4	75 9							

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
04	6570 X	5939	-0-	-631	-0-	33 1	5627 2	Y	225	221	1	1 8	5	
						31 4	248 9							
05	6882 X	5351	-0-	-1531	-0-	22 1	5083 2	Y	203	202	1	1 8	5	
						23 4	223 9							
06	6690 X	4706	-0-	-1984	-0-	15 1	4487 2	Y	170	169	1		6	
						17 4	187 9							
07	6913 X	2740	-0-	-4173	-0-	11 1	2624 2	Y	94	99	1		1	
						2 4	103 9							
08	6913 X	3607	-0-	-3306	-0-	9 1	3516 2	Y	74	74	1		1	
						1 4	81 9							
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-	11 1	5432 2	Y	96	95	1		2	
						4 4	106 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6570 X	5983	-0-	-587	-0-	34 1	5731 2	32 4	186 9	Y	169	166 1		4
05	6789 X	6663	-0-	-126	-0-	28 1	6399 2	29 4	207 9	Y	188	187 1	1 8	4
06	6240 X	5947	-0-	-293	-0-	19 1	5729 2	22 4	177 9	Y	161	160 1		5
07	6262 X	5980	-0-	-282	-0-	24 1	5773 2	4 4	179 9	Y	163	166 1		2
08	6665 X	6363	-0-	-302	-0-	15 1	6109 2	1 4	238 9	Y	216	214 1		4
09	6450 X	6365	-0-	-85	-0-	13 1	6078 2	4 4	270 9	Y	245	243 1		6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
04	1140 X	697	-0-	-443	-0-	200 1	444 2	53 9		Y	48	46 1		22
05	1488 X	198	-0-	-1290	-0-	198 1				Y	-0-	22 1		-0-
06	1440 X	198	-0-	-1242	-0-	198 1				Y	-0-			-0-
07	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	278 1	1019 2	77 9		Y	70	41 1		29
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	295 1	1498 2	46 9		Y	42	56 1		15
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	219 1	808 2	21 9		Y	19	27 1		7
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
04	11460 X	8385	-0-	-3075	-0-	62 1	7091 2	812 4	420 9	Y	382	416 1		35
05	11067 X	8404	-0-	-2663	-0-	56 1	7801 2	117 4	430 9	Y	391	378 1		48
06	9450 X	7816	-0-	-1634	-0-	66 1	7354 2	4 4	392 9	Y	356	361 1		43
07	8897 X	8067	-0-	-830	-0-	71 1	7464 2	90 4	442 9	Y	402	381 1		64
08	8897 X	8158	-0-	-739	-0-	73 1	7629 2	7 4	449 9	Y	408	403 1		69
09	8400 X	7928	-0-	-472	-0-	84 1	7455 2	389 9		Y	354	363 1		60
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	11 1	856 2	135 4	37 9	Y	34	35 0		14
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	9 1	926 2	165 4	43 9	Y	39	43 0		10
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	8 1	1020 2	35 9		Y	32	33 0		9
07	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	9 1	1035 2	2 4	35 9	Y	32	30 0		11
08	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	10 1	1090 2	35 9		Y	32	35 0		8
09	1110 X	1109	-0-	-1	-0-	13 1	1063 2	33 9		Y	30	29 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2527	-0-	-473	334	26 1	2059 2	26 1	2059 2	Y	107	153 0			44
05	2821 X	2052	-0-	-769	-0-	324 4	118 9	17 1	1640 2	Y	93	113 0			24
06	2730 X	1956	-0-	-774	-0-	293 4	102 9	14 1	1713 2	Y	208	176 0			56
07	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	229 9	1886 2	16 1	1886 2	Y	155	158 0			53
08	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	3 4	171 9	16 1	1744 2	Y	130	151 0			32
09	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	143 9		18 1	1459 2	Y	233	196 0			69
						256 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153															
04	2040 X	1835	-0-	-205	-0-	18 1	1436 2	226 4	155 9	Y	141	137 0			58
05	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	15 1	1508 2	15 1	1508 2	Y	151	170 0			39
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	269 4	166 9	14 1	1726 2	Y	123	129 0			33
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	135 9		15 1	1822 2	Y	143	127 0			49
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	3 4	157 9	17 1	1895 2	Y	114	135 0			28
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125 9		23 1	1899 2	Y	125	116 0			37
						138 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026															
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12 1	945 2	149 4	116 9	Y	105	101 0			43
05	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	9 1	920 2	9 1	920 2	Y	106	122 0			27
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 4	117 9	10 1	1203 2	Y	84	88 0			23
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	92 9		9 1	1103 2	Y	78	74 0			27
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	2 4	86 9	10 1	1099 2	Y	64	75 0			16
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	70 9		13 1	1062 2	Y	57	56 0			17
						63 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333															
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	11 1	874 2	138 4	100 9	Y	91	84 0			37
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	10 1	970 2	10 1	970 2	Y	107	117 0			27
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	173 4	118 9	10 1	1151 2	Y	71	79 0			19
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	78 9		9 1	1093 2	Y	97	83 0			33
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	2 4	107 9	10 1	1144 2	Y	96	105 0			24
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	106 9		12 1	1028 2	Y	77	78 0			23
						85 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-				8	1	660	2	Y	39	37	0		16					
05	806 N	599	-0-	-207	-0-				104	4	43	9											
06	780 N	659	-0-	-121	-0-				5	1	484	2	Y	22	32	0		6					
07	837 N	522	-0-	-315	-0-				86	4	24	9											
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-				5	1	629	2	Y	23	23	0		6					
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-				25	9													
									4	1	492	2	Y	23	21	0		8					
									1	4	25	9											
									7	1	757	2	Y	31	31	0		8					
									34	9													
									9	1	725	2	Y	28	28	0		8					
									31	9													
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #:		52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888			
04	3630 X	3274	-0-	-356	-0-				398	1	2433	2	Y	241	248	0	2	8	19				
05	3751 X	3264	-0-	-487	-0-				178	4	265	9											
06	3630 X	3423	-0-	-207	-0-				484	1	2191	2	Y	239	235	0	1	8	22				
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-				326	4	263	9											
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-				486	1	2673	2	Y	238	240	0			20				
09	3420 X	3402	-0-	-18	-0-				2	4	262	9											
									489	1	2840	2	Y	262	264	0			18				
									14	4	288	9											
									500	1	2839	2	Y	230	227	0			21				
									253	9													
									474	1	2733	2	Y	176	181	0			16				
									1	4	194	9											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:		26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118			
04	2670 X	1275	-0-	-1395	-0-				143	1	863	2	Y	242	234	0			26				
05	2759 X	1656	-0-	-1103	-0-				3	4	266	9											
06	1590 X	891	-0-	-699	-0-				179	1	1099	2	Y	342	341	0	1	8	26				
07	1643 X	744	-0-	-899	-0-				2	4	376	9											
08	1643 X	1095	-0-	-548	-0-				170	1	541	2	Y	163	179	0			10				
09	1590 X	1050	-0-	-540	-0-				1	4	179	9											
									174	1	436	2	Y	120	122	0			8				
									2	4	132	9											
									189	1	697	2	Y	190	183	0			15				
									209	9													
									158	1	605	2	Y	261	253	0			23				
									287	9													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:		21H		RRCID -> 269336		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8294 - 13204			
04	1200 X	846	-0-	-354	-0-				61	1	454	2	Y	301	296	0			6				
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-				331	9													
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-				201	1	1063	2	Y	689	667	0	1	8	27				
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-				9	4	758	9											
08	2046 X	218	-0-	-1828	-0-				218	1	700	2	Y	422	439	0			10				
09	1980 X	729	-0-	-1251	-0-				1	4	464	9											
									218	1	556	2	Y	333	335	0			8				
									366	9													
									137	1	46	2	Y	32	39	0			1				
									35	9													
									159	1	295	2	Y	250	245	0			6				
									275	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	351 1	1916 2	Y	112	112 0	1 8			9
						140 4	123 9							
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	436 1	2019 2	Y	129	126 0				12
						301 4	142 9							
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	422 1	2216 2	Y	97	101 0				8
						1 4	107 9							
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	410 1	2215 2	Y	95	96 0				7
						11 4	105 9							
08	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	434 1	2121 2	Y	85	84 0				8
						94 9								
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	414 1	2405 2	Y	89	89 0				8
						1 4	98 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
04	3390 X	2773	-0-	-617	-0-	406 1	2062 2	Y	140	148 0	1 8			11
						151 4	154 9							
05	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	438 1	1797 2	Y	135	133 0				13
						268 4	149 9							
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	432 1	2882 2	Y	198	194 0				17
						2 4	218 9							
07	3937 X	2852	-0-	-1085	-0-	413 1	2246 2	Y	165	171 0				11
						11 4	182 9							
08	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	380 1	2937 2	Y	234	224 0				21
						257 9								
09	3540 X	2414	-0-	-1126	-0-	346 1	1896 2	Y	155	162 0				14
						1 4	171 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
04	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	274 1	2126 2	Y	179	183 0	1 8			14
						156 4	197 9							
05	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	319 1	1984 2	Y	184	181 0				17
						296 4	202 9							
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	310 1	2394 2	Y	166	169 0				14
						2 4	183 9							
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	320 1	2416 2	Y	168	170 0				12
						12 4	185 9							
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	318 1	2463 2	Y	184	179 0				17
						202 9								
09	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	301 1	2268 2	Y	176	177 0				16
						1 4	194 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
04	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	19 1	3179 2	Y	92	97 0				17
						109 4	101 9							
05	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	13 1	3097 2	Y	152	140 0				29
						133 4	167 9							
06	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	13 1	3131 2	Y	149	153 0				25
						2 4	164 9							
07	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	15 1	3164 2	Y	161	161 0				25
						86 4	177 9							
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	16 1	3224 2	Y	158	147 0				36
						40 4	174 9							
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	12 1	3045 2	Y	162	167 0				31
						178 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2370 X	2223	-0-	-147	-0-	15 1	1786 2	Y	184	183	0		18	
						220 4	202 9							
05	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	14 1	2098 2	Y	162	164	0		16	
						3 4	178 9							
06	2340 X	1913	-0-	-427	-0-	13 1	1764 2	Y	122	124	0		14	
						2 4	134 9							
07	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	19 1	2081 2	Y	144	140	0		18	
						21 4	158 9							
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	43 1	2033 2	Y	128	129	0		17	
						36 4	141 9							
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	14 1	2041 2	Y	133	131	0		19	
						146 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
04	2370 X	1517	-0-	-853	-0-	14 1	1075 2	Y	235	268	0		96	
						169 4	259 9							
05	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	12 1	1139 2	Y	262	291	0		67	
						203 4	288 9							
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	16 1	1925 2	Y	349	322	0		94	
						384 9								
07	2170 X	1822	-0-	-348	-0-	12 1	1486 2	Y	292	286	0		100	
						3 4	321 9							
08	2170 X	1776	-0-	-394	-0-	13 1	1467 2	Y	269	302	0		67	
						296 9								
09	2340 X	1302	-0-	-1038	-0-	13 1	1083 2	Y	187	198	0		56	
						206 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
04	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	31 1	2768 2	Y	280	283	0	2 8	22	
						203 4	308 9							
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	30 1	2953 2	Y	297	290	0	1 8	28	
						440 4	327 9							
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	21 1	3144 2	Y	268	273	0		23	
						2 4	295 9							
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	24 1	3197 2	Y	275	279	0		19	
						15 4	303 9							
08	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	23 1	3126 2	Y	261	257	0		23	
						287 9								
09	3630 X	3382	-0-	-248	-0-	25 1	3081 2	Y	250	251	0		22	
						1 4	275 9							
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
04	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	240 1	2349 2	Y	370	395	0		38	
						24 4	407 9							
05	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	344 1	2754 2	Y	382	394	0		26	
						1 4	420 9							
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	501 1	2583 2	Y	323	322	0		27	
						20 4	355 9							
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	553 1	2227 2	Y	309	304	0		32	
						20 4	340 9							
08	4371 X	2417	-0-	-1954	-0-	302 1	1827 2	Y	261	272	0		21	
						1 4	287 9							
09	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	427 1	2186 2	Y	291	282	0		30	
						1 4	320 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	23 1	1763 2	277 4	194 9	Y	176	177 0				72
05	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	18 1	1718 2	306 4	210 9	Y	191	214 0				49
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	17 1	2090 2	190 9		Y	173	175 0				47
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	18 1	2102 2	18 1	206 9	Y	187	170 0				64
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	4 4	2144 2	19 1		Y	189	206 0				47
09	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	208 9		25 1	2083 2	Y	171	167 0				51
						188 9										
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412																
04	1320 X	1132	-0-	-188	-0-	179 1	826 2	8 4	119 9	Y	108	107 0				11
05	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	230 1	909 2	125 9		Y	114	117 0				8
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	364 1	1075 2	8 4	142 9	Y	129	126 0				11
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	447 1	1148 2	10 4	167 9	Y	152	147 0				16
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	294 1	1390 2	1 4	209 9	Y	190	191 0				15
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	364 1	1201 2	178 9		Y	162	160 0				17
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736																
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	35 1	3173 2	232 4	288 9	Y	262	263 0	2 8			20
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	53 1	2923 2	436 4	300 9	Y	273	266 0	1 8			26
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	26 1	3833 2	3 4	361 9	Y	328	326 0				28
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	30 1	3975 2	19 4	403 9	Y	366	369 0				25
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30 1	3959 2	363 9		Y	330	325 0				30
09	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	32 1	3620 2	2 4	299 9	Y	272	278 0				24
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744																
04	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	180 1	2709 2	198 4	331 9	Y	301	303 0	2 8			23
05	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	207 1	2558 2	381 4	362 9	Y	329	320 0	1 8			31
06	3660 X	3265	-0-	-395	-0-	195 1	2718 2	2 4	350 9	Y	318	322 0				27
07	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	201 1	2699 2	13 4	348 9	Y	316	321 0				22
08	3720 X	2157	-0-	-1563	-0-	207 1	1738 2	212 9		Y	193	198 0				17
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	242 1	2723 2	1 4	315 9	Y	286	278 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 BRISCOE CATARINA WEST														NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 32H														RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8311 - 13056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		13	1	1015	2	Y	57	58	0			23						
							160	4	63	9													
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-		9	1	861	2	Y	70	75	0			18						
							154	4	77	9													
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-		9	1	1085	2	Y	70	69	0			19						
							77	9															
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-		8	1	1006	2	Y	52	53	0			18						
							2	4	57	9													
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		11	1	1179	2	Y	46	53	0			11						
							51	9															
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		14	1	1154	2	Y	47	44	0			14						
							52	9															
BRISCOE CATARINA WEST																							
WELL #: 33H														RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8379 - 13066			
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		20	1	1536	2	Y	114	113	0			47						
							242	4	125	9													
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		22	1	2141	2	Y	164	169	0			42						
							382	4	180	9													
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-		15	1	1785	2	Y	103	117	0			28						
							113	9															
07	2015 X	1725	-0-	-290	-0-		13	1	1603	2	Y	96	91	0			33						
							3	4	106	9													
08	2728 X	1949	-0-	-779	-0-		16	1	1814	2	Y	108	114	0			27						
							119	9															
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-		21	1	1752	2	Y	97	95	0			29						
							107	9															
BRISCOE CATARINA WEST																							
WELL #: 48H														RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8445 - 12712			
04	1530 X	1065	-0-	-465	-0-		2	1	976	2	Y	59	59	0			2						
							22	4	65	9													
05	1178 X	1056	-0-	-122	-0-		2	1	986	2	Y	61	61	0			2						
							1	4	67	9													
06	1200 X	1177	-0-	-23	-0-		51	1	1056	2	Y	64	64	0			2						
							70	9															
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		27	1	1915	2	Y	106	104	0			4						
							2	4	117	9													
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		5	1	1199	2	Y	81	83	0			2						
							89	9															
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-		2	1	1083	2	Y	92	91	0			3						
							101	9															
BRISCOE CATARINA WEST																							
WELL #: 49H														RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8249 - 12551			
04	4080 X	2514	-0-	-1566	-0-		6	1	2321	2	Y	124	123	0			4						
							51	4	136	9													
05	4216 X	1557	-0-	-2659	-0-		3	1	1465	2	Y	80	81	0			3						
							1	4	88	9													
06	4080 X	1700	-0-	-2380	-0-		3	1	1601	2	Y	87	88	0			2						
							96	9															
07	2604 X	1825	-0-	-779	-0-		4	1	1707	2	Y	102	101	0			3						
							2	4	112	9													
08	2604 X	2119	-0-	-485	-0-		86	1	1901	2	Y	119	118	0			4						
							1	4	131	9													
09	2520 X	1958	-0-	-562	-0-		179	1	1677	2	Y	92	93	0			3						
							1	4	101	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH		7873 PERF. 8517 - 12577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2970 X	2660	-0-	-310	-0-	6	1 2443	2	2	Y	143	145	0			4	
05	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	54	4 157	9	2							6	
06	3510 X	2901	-0-	-609	-0-	5	1 2396	2	2	Y	147	145	0			5	
07	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	2	4 162	9	2							7	
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	5	1 2706	2	2	Y	172	173	0			7	
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	1	4 189	9	2							7	
						9	1 2784	2	2	Y	206	204	0				
						4	4 227	9	2								
						6	1 3014	2	2	Y	227	227	0				
						1	4 250	9	2								
						6	1 2586	2	2	Y	196	196	0				
						1	4 216	9									
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #:				43H	RRCID -> 269510	COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH		7835 PERF. 8602 - 12881							
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	11	1 928	2	2	Y	57	58	0			2	
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	21	4 63	9	2							4	
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	3	1 1501	2	2	Y	96	94	0			3	
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	1	4 106	9	2								
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	10	1 2803	2	2	Y	89	90	0			3	
09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	1	4 98	9	2								
						5	1 2313	2	2	Y	79	79	0			3	
						3	4 87	9	2								
						4	1 1922	2	2	Y	64	65	0			2	
						1	4 70	9	2								
						6	1 2581	2	2	Y	88	87	0			3	
						1	4 97	9									
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #:				34H	RRCID -> 269512	COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH		7776 PERF. 8548 - 13325							
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1 1479	2	2	Y	134	148	0			55	
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	233	4 147	9	2							28	
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	11	1 1120	2	2	Y	108	135	0			25	
07	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	200	4 119	9	2								
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	11	1 1369	2	2	Y	92	95	0			36	
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	101	9 13	1	2								
						13	1 1504	2	2	Y	105	94	0			22	
						3	4 116	9	2								
						12	1 1340	2	2	Y	89	103	0			25	
						98	9										
						16	1 1315	2	2	Y	83	80	0				
						91	9										
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #:				35H	RRCID -> 269513	COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH		7806 PERF. 8732 - 13647							
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-	30	1 2301	2	2	Y	268	160	0			110	
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	362	4 295	9	2							86	
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	28	1 2737	2	2	Y	335	359	0			83	
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	488	4 369	9	2								
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	29	1 3505	2	2	Y	306	309	0			102	
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	337	9 30	1	2								
						30	1 3533	2	2	Y	298	279	0			78	
						6	4 328	9	2								
						31	1 3428	2	2	Y	316	340	0			84	
						348	9										
						39	1 3264	2	2	Y	282	276	0				
						310	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4500 X	1820	-0-	-2680	-0-	236 1	1068 2	138 4	378 9	Y	344	347 0	5 8	30	
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	286 1	1865 2	13 4	487 9	Y	443	424 0	1 8	48	
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	262 1	1716 2	6 4	439 9	Y	399	392 0		55	
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	207 1	1691 2	5 4	425 9	Y	386	393 0		48	
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	209 1	1690 2	158 9		Y	144	174 0		18	
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	214 1	1667 2	103 9		Y	94	101 0		11	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	234 1	1636 2	212 4	92 9	Y	84	83 0	1 8	7	
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	220 1	1294 2	9 4	54 9	Y	49	51 0		5	
06	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	209 1	1411 2	5 4	58 9	Y	53	51 0		7	
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	148 1	2004 2	6 4	81 9	Y	74	72 0		9	
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136 1	2179 2	1 4	124 9	Y	113	108 0		14	
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	162 1	2287 2	131 9		Y	119	119 0		14	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	175 1	1197 2	155 4	105 9	Y	95	97 0	1 8	8	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	181 1	1552 2	11 4	101 9	Y	92	90 0		10	
06	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	167 1	1271 2	5 4	81 9	Y	74	74 0		10	
07	1829 X	1728	-0-	-101	-0-	165 1	1467 2	4 4	92 9	Y	84	84 0		10	
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	164 1	1740 2	151 9		Y	137	130 0		17	
09	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	159 1	1449 2	90 9		Y	82	89 0		10	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	100 1	1089 2	141 4	92 9	Y	84	85 0	1 8	7	
05	1891 N	1347	-0-	-544	-0-	99 1	1167 2	8 4	73 9	Y	66	66 0		7	
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	96 1	1270 2	5 4	78 9	Y	71	68 0		10	
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	94 1	1259 2	4 4	76 9	Y	69	70 0		9	
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	113 9		Y	103	99 0		13	
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	93 1	1540 2	143 9		Y	130	128 0		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	112 1	1202 2	Y	84	84	0	1	8	7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	156 4	92 9	Y	67	67	0			7
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	111 1	1311 2	Y	72	69	0			10
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	9 4	74 9	Y	74	75	0			9
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	102 1	1421 2	Y	135	127	0			17
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	5 4	79 9	Y	141	141	0			17
						107 1	1494 2	Y						
						4 4	81 9	Y						
						99 1	1702 2	Y						
						149 9								
						128 1	1784 2	Y						
						155 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
04	1140 N	759	-0-	-381	-0-	202 1	360 2	Y	179	183	0			4
05	1271 N	496	-0-	-775	-0-	197 9	194 2	Y	94	94	0			4
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	197 1	103 9	Y	192	191	0			5
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	2 4	426 2	Y	221	220	0			6
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	186 1	211 9	Y	190	193	0			3
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	1 4	492 2	Y	122	122	0			3
						196 1								
						243 9								
						212 1	455 2	Y						
						209 9								
						184 1	479 2	Y						
						134 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	154 1	1219 2	Y	1329	1342	0	1	8	27
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1 4	1462 9	Y	886	878	0	1	8	34
06	3150 X	2536	-0-	-614	-0-	143 1	1255 2	Y	938	949	0			23
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	11 4	975 9	Y	1046	1043	0			26
08	3255 X	2182	-0-	-1073	-0-	76 1	1426 2	Y	820	832	0			14
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	2 4	1032 9	Y	723	720	0			17
						128 1	1602 2	Y						
						1 4	1151 9	Y						
						147 1	1132 2	Y						
						1 4	902 9	Y						
						114 1	864 2	Y						
						795 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
04	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	99 1	1903 2	Y	181	184	0	1	8	14
05	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	139 4	199 9	Y	194	190	0			18
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	79 1	1902 2	Y	201	202	0			17
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	283 4	213 9	Y	227	228	0			16
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	73 1	2132 2	Y	238	233	0			21
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	1 4	221 9	Y	203	206	0			18
						81 1	2197 2	Y						
						10 4	250 9	Y						
						81 1	2323 2	Y						
						262 9								
						97 1	2160 2	Y						
						1 4	223 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	165 1	1362 2	Y	127	123 0	1 8			10
						100 4	140 9							
05	2449 X	2011	-0-	-438	-0-	134 1	1464 2	Y	177	170 0				17
						218 4	195 9							
06	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	128 1	1599 2	Y	177	179 0				15
						1 4	195 9							
07	2449 X	1848	-0-	-601	-0-	220 1	1433 2	Y	171	174 0				12
						7 4	188 9							
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	232 1	1677 2	Y	200	194 0				18
						220 9								
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	183 1	2147 2	Y	242	238 0				22
						1 4	266 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
04	1260 X	1143	-0-	-117	-0-	3 1	1066 2	Y	45	46 0				1
						24 4	50 9							
05	1674 X	1583	-0-	-91	-0-	3 1	1505 2	Y	67	65 0				3
						1 4	74 9							
06	1620 X	1235	-0-	-385	-0-	2 1	1185 2	Y	44	46 0				1
						48 9								
07	1674 X	1230	-0-	-444	-0-	3 1	1173 2	Y	47	46 0				2
						2 4	52 9							
08	1581 X	1071	-0-	-510	-0-	2 1	1016 2	Y	48	49 0				1
						53 9								
09	1530 X	1106	-0-	-424	-0-	2 1	1048 2	Y	51	50 0				2
						56 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
04	2910 X	1884	-0-	-1026	-0-	10 1	1671 2	Y	151	153 0				4
						37 4	166 9							
05	3224 X	2390	-0-	-834	-0-	4 1	2167 2	Y	197	193 0	1 8			7
						2 4	217 9							
06	3120 X	108	-0-	-3012	-0-	5 1	95 2	Y	7	14 0				-0-
						8 9								
07	3224 X	14	-0-	-3210	-0-	6 1	7 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
08	2387 X	66	-0-	-2321	-0-	55 1	10 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
09	2310 X	135	-0-	-2175	-0-	135 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	13 1	761 2	Y	38	39 0				1
						17 4	42 9							
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2 1	954 2	Y	50	49 0				2
						1 4	55 9							
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	2 1	1053 2	Y	38	39 0				1
						42 9								
07	1240 X	1172	-0-	-68	-0-	2 1	1123 2	Y	42	42 0				1
						1 4	46 9							
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	2 1	1204 2	Y	51	50 0				2
						56 9								
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	3 1	1406 2	Y	47	47 0				2
						1 4	52 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	1260 X	1035	-0-	-225	-0-	2	1	998	2	Y	12	13	0			-0-			
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	22	4	13	9										
06	1230 X	818	-0-	-412	-0-	4	1	1853	2	Y	25	24	0			1			
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	2	4	28	9										
08	1891 X	813	-0-	-1078	-0-	1	1	792	2	Y	23	23	0			1			
09	1830 X	795	-0-	-1035	-0-	25	9												
						2	1	751	2	Y	50	49	0			2			
						1	4	55	9										
						2	1	756	2	Y	50	50	0			2			
						55	9												
						2	1	739	2	Y	49	49	0			2			
						54	9												
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040	
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	9	1	1530	2	Y	65	66	0			2			
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	34	4	72	9										
06	2010 N	1661	-0-	-349	-0-	4	1	1991	2	Y	87	86	0			3			
07	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	2	4	96	9										
08	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	3	1	1578	2	Y	73	74	0			2			
09	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	80	9												
						4	1	1657	2	Y	84	83	0			3			
						2	4	92	9										
						4	1	1747	2	Y	134	133	0			4			
						1	4	147	9										
						4	1	1735	2	Y	165	163	0			6			
						1	4	182	9										
DENTONIO WHITE 23 UNIT										WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	2	Y	100	99	0		1 8	9			
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	157	4	110	9										
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	84	84	0			9			
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	10	4	92	9										
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	Y	75	74	0			10			
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	5	4	83	9										
						78	1	1414	2	Y	88	87	0			11			
						4	4	97	9										
						74	1	1561	2	Y	132	127	0			16			
						145	9												
						80	1	1700	2	Y	139	139	0			16			
						153	9												
DENTONIO WHITE 23 UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279	
04	3420 X	1395	-0-	-2025	-0-	125	1	1012	2	Y	115	114	0		2 8	10			
05	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	131	4	127	9										
06	2970 X	1614	-0-	-1356	-0-	314	1	1611	2	Y	133	129	0			14			
07	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	11	4	146	9										
08	2077 X	1035	-0-	-1042	-0-	274	1	1225	2	Y	101	101	0			14			
09	2010 X	1025	-0-	-985	-0-	4	4	111	9										
						214	1	972	2	Y	78	82	0			10			
						3	4	86	9										
						149	1	790	2	Y	87	86	0			11			
						96	9												
						176	1	791	2	Y	53	58	0			6			
						58	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 X	1049	-0-	-451	-0-	206 1	702 2	50 9	Y	45	47 0	1 8		4
						91 4	50 9							
05	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	252 1	759 2	39 9	Y	35	35 0			4
						5 4	39 9							
06	1560 X	974	-0-	-586	-0-	238 1	699 2	34 9	Y	31	31 0			4
						3 4	34 9							
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-	254 1	640 2	33 9	Y	30	30 0			4
						2 4	33 9							
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	289 1	625 2		Y	49	47 0			6
						54 9								
09	960 N	415	-0-	-545	-0-	267 1	76 2		Y	65	63 0			8
						72 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
04	2130 X	1048	-0-	-1082	-0-	197 1	723 2	34 9	Y	31	31 0			3
						94 4	34 9							
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	211 1	780 2	28 9	Y	25	25 0			3
						5 4	28 9							
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	206 1	753 2	25 9	Y	23	23 0			3
						3 4	25 9							
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	376 1	1097 2	37 9	Y	34	33 0			4
						3 4	37 9							
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	310 1	644 2		Y	43	42 0			5
						47 9								
09	990 N	782	-0-	-208	-0-	361 1	368 2		Y	48	47 0			6
						53 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	179 1	135 2	28 9	Y	25	27 0			2
						18 4	28 9							
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	195 1	205 2	33 9	Y	30	29 0			3
						1 4	33 9							
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	185 1	236 2	37 9	Y	34	32 0			5
						1 4	37 9							
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	135 1	133 2		Y	18	21 0			2
						20 9								
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	137 1	122 2		Y	23	22 0			3
						25 9								
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	163 1	124 2		Y	25	25 0			3
						28 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
04	3720 X	255	-0-	-3465	-0-	255 1			Y	-0-				-0-
05	1891 X	267	-0-	-1624	-0-	255 1	12 2		Y	-0-				-0-
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	117 1	18 2		Y	1	1 0			-0-
						1 9								
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	110 1	16 2		Y	1	1 0			-0-
						1 9								
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	125 1	83 2		Y	41	36 0			5
						45 9								
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	137 1	46 2		Y	17	20 0			2
						19 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-		119	1	2121	2	Y	232	231	0	3	8	20
05	3162 X	2843	-0-	-319	-0-		275	4	255	9							22
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		118	1	2487	2	Y	201	199	0			29
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		17	4	221	9							22
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		107	1	2712	2	Y	214	207	0			29
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		10	4	235	9							22
							109	1	2678	2	Y	177	184	0			22
							8	4	195	9							19
							141	1	2779	2	Y	155	158	0			19
							1	4	171	9							22
							146	1	2925	2	Y	188	185	0			22
							207	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774																	
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-		20	1	3485	2	Y	149	152	0			28
05	4061 X	3994	-0-	-67	-0-		120	4	164	9							32
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-		15	1	3639	2	Y	167	163	0			23
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-		156	4	184	9							22
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-		15	1	3598	2	Y	139	148	0			32
09	3870 X	3614	-0-	-256	-0-		2	4	153	9							24
							17	1	3651	2	Y	141	142	0			22
							99	4	155	9							32
							19	1	3752	2	Y	139	129	0			24
							47	4	153	9							
							14	1	3459	2	Y	128	136	0			
							141	9									
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408																	
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		187	1	1782	2	Y	296	287	0			30
05	3255 X	2911	-0-	-344	-0-		18	4	326	9							24
06	3150 X	2777	-0-	-373	-0-		274	1	2247	2	Y	354	360	0			26
07	3255 X	2597	-0-	-658	-0-		1	4	389	9							37
08	2914 X	2236	-0-	-678	-0-		399	1	2025	2	Y	307	305	0			23
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-		15	4	338	9							21
							485	1	1708	2	Y	354	343	0			
							15	4	389	9							
							291	1	1635	2	Y	281	295	0			
							1	4	309	9							
							328	1	1330	2	Y	199	201	0			
							219	9									
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919																	
04	3330 X	2350	-0-	-980	-0-		150	1	1696	2	Y	286	323	0			56
05	3441 X	1714	-0-	-1727	-0-		189	4	315	9							38
06	3390 X	2693	-0-	-697	-0-		76	1	1409	2	Y	206	224	0			69
07	3503 X	2778	-0-	-725	-0-		2	4	227	9							60
08	3503 X	3221	-0-	-282	-0-		125	1	2206	2	Y	323	292	0			77
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		7	4	355	9							101
							163	1	2266	2	Y	302	311	0			
							17	4	332	9							
							131	1	2646	2	Y	403	386	0			
							1	4	443	9							
							181	1	2343	2	Y	396	372	0			
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	1172	-0-	-238	-0-	209 1	798 2	89 4	76 9	Y	69	69 0		14
05	2542 X	1627	-0-	-915	-0-	102 1	1406 2	2 4	117 9	Y	106	100 0		20
06	2460 X	1679	-0-	-781	-0-	182 1	1380 2	4 4	113 9	Y	103	101 0		22
07	2542 X	1271	-0-	-1271	-0-	203 1	982 2	8 4	78 9	Y	71	79 0		14
08	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	198 1	1228 2	136 9		Y	124	114 0		24
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	303 1	1211 2	201 9		Y	183	160 0		47
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	226 1	815 2	1 4	288 9	Y	262	267 0		5
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	232 1	875 2	8 4	303 9	Y	275	269 0		11
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	220 1	885 2	1 4	284 9	Y	258	263 0		6
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	227 1	858 2	1 4	274 9	Y	249	249 0		6
08	1426 N	858	-0-	-568	-0-	185 1	493 2	180 9		Y	164	167 0		3
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178 1	676 2	266 9		Y	242	239 0		6
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	168 1	1528 2	240 4	129 9	Y	117	135 0		18
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	177 1	2010 2	2 4	161 9	Y	146	131 0		33
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1993 2	1 4	163 9	Y	148	138 0		43
07	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	112 1	1232 2	30 4	134 9	Y	122	114 0		51
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188 1	2079 2	136 9		Y	124	149 0		26
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	177 1	1938 2	122 9		Y	111	108 0		29
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	135	141	0	41
						9	4	149	9					
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	62	79	0	24
						68	9							
06	780 N	371	-0-	-409	-0-	3	1	342	2	Y	24	39	0	9
						26	9							
07	1240 N	192	-0-	-1048	-0-	2	1	178	2	Y	11	15	0	5
						12	9							
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	101	1	2444	2	Y	147	81	0	71
						162	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	71	0	-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
04	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	6	1	2164	2	Y	112	101	0	37
						8	4	123	9					
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	14	1	1747	2	Y	107	114	0	30
						72	4	118	9					
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	2	Y	139	138	0	31
						3	4	153	9					
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	3	1	2262	2	Y	110	92	0	49
						3	4	121	9					
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	2	Y	131	149	0	31
						16	4	144	9					
09	2370 N	2070	-0-	-300	-0-	8	1	1971	2	Y	74	59	0	46
						10	4	81	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
04	2430 X	1169	-0-	-1261	-0-	200	1	665	2	Y	198	195	0	17
						86	4	218	9			3	8	
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	Y	163	162	0	18
						5	4	179	9					
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	751	2	Y	161	157	0	22
						3	4	177	9					
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	346	1	1010	2	Y	214	209	0	27
						3	4	235	9					
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	356	1	109	2	Y	27	51	0	3
						30	9							
09	1140 N	601	-0-	-539	-0-	357	1	203	2	Y	37	36	0	4
						41	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC		100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	3107	-0-	-163	-0-		17	1	2874	2	Y	106	110	0			20
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		99	4	117	9							31
06	3300 X	3161	-0-	-139	-0-		14	1	3201	2	Y	161	150	0			25
07	3410 X	3228	-0-	-182	-0-		137	4	177	9							18
08	3534 X	3266	-0-	-268	-0-		13	1	2983	2	Y	148	154	0			26
09	3420 X	3013	-0-	-407	-0-		2	4	163	9							22
							14	1	3002	2	Y	119	126	0			
							81	4	131	9							
							16	1	3087	2	Y	114	106	0			
							38	4	125	9							
							12	1	2876	2	Y	114	118	0			
							125	9									
DENTONIO WHITE 23 UNIT																	
				WELL #:	7H	RRCID -> 270094	COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117								
04	2430 X	1872	-0-	-558	-0-		140	1	1428	2	Y	108	109	0		2 8	9
05	2170 X	1887	-0-	-283	-0-		185	4	119	9							10
06	2100 X	1782	-0-	-318	-0-		139	1	1636	2	Y	92	91	0			12
07	2170 X	1737	-0-	-433	-0-		11	4	101	9							10
08	2170 X	1792	-0-	-378	-0-		126	1	1556	2	Y	85	83	0			13
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		6	4	94	9							18
							123	1	1519	2	Y	83	85	0			
							4	4	91	9							
							115	1	1558	2	Y	108	105	0			
							119	9									
							119	1	1639	2	Y	150	145	0			
							165	9									
DENTONIO WHITE 23 UNIT																	
				WELL #:	9H	RRCID -> 270096	COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127								
04	3240 X	966	-0-	-2274	-0-		206	1	587	2	Y	88	80	0		1 8	8
05	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-		76	4	97	9							16
06	2490 X	1541	-0-	-949	-0-		166	1	1327	2	Y	145	137	0			19
07	2046 X	1491	-0-	-555	-0-		9	4	160	9							16
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		127	1	1259	2	Y	130	133	0			32
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		5	4	150	9							28
							106	1	1239	2	Y	262	246	0			
							3	4	143	9							
							113	1	1657	2	Y	242	246	0			
							288	9									
							108	1	1509	2	Y	242	246	0			
							266	9									
FOGMT																	
				WELL #:	G 1SP	RRCID -> 270103	COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319								
04	4380 X	1625	-0-	-2755	-0-		1498	2	127	9	N	115					199
05	3813 X	6	-0-	-3807	-0-		5	2	1	9	N	1	168	1			32
06	3480 X	3164	-0-	-316	-0-		2991	2	173	9	N	157					189
07	3441 X	3213	-0-	-228	-0-		2975	2	238	9	N	216	353	1			52
08	3255 X	159	-0-	-3096	-0-		137	2	22	9	N	20					72
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		4304	2	326	9	N	296	177	1			191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1200 N	672	-0-	-528	-0-	141 1	453 2	Y	70	69	0			8
						1 4	77 9							
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	220 1	2577 2	Y	253	241	0	1 8		19
						4 4	278 9							
06	3000 N	16056	-0-	13056	13056	760 1	13998 2	Y	1155	1100	0			74
						27 4	1271 9							
07	18436 X	5380	-0-	-13056	-0-	397 1	4440 2	Y	476	518	0			32
						19 4	524 9							
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	328 1	1695 2	Y	324	330	0			26
						356 9								
09	3330 X	877	-0-	-2453	-0-	206 1	561 2	Y	100	117	0			9
						110 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	14 1	2374 2	Y	123	124	0			23
						82 4	135 9							
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	10 1	2370 2	Y	134	131	0			26
						101 4	147 9							
06	2610 X	2529	-0-	-81	-0-	10 1	2376 2	Y	129	133	0			22
						1 4	142 9							
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	11 1	2342 2	Y	121	124	0			19
						64 4	133 9							
08	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	12 1	2409 2	Y	87	86	0			20
						30 4	96 9							
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	9 1	2156 2	Y	67	74	0			13
						74 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	5 1	1644 2	Y	91	74	0			30
						6 4	100 9							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	12 1	1581 2	Y	125	120	0			35
						65 4	138 9							
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	4 1	1469 2	Y	104	116	0			23
						2 4	114 9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	3 1	1738 2	Y	94	75	0			42
						2 4	103 9							
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 1	1864 2	Y	131	142	0			31
						13 4	144 9							
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	7 1	1746 2	Y	95	67	0			59
						9 4	105 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
04	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	18 1	3131 2	Y	211	214	0			39
						108 4	232 9							
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	14 1	3249 2	Y	239	232	0			46
						139 4	263 9							
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	14 1	3342 2	Y	238	244	0			40
						2 4	262 9							
07	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	16 1	3334 2	Y	238	241	0			37
						90 4	262 9							
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	17 1	3412 2	Y	233	217	0			53
						42 4	256 9							
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	13 1	3081 2	Y	229	239	0			43
						252 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
RANCHO ENCANTADO																
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	4 1	1384 2	5 4	90 9	Y	82	74 0	27			
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	9 1	1191 2	49 4	78 9	Y	71	78 0	20			
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4 1	1523 2	2 4	129 9	Y	117	111 0	26			
07	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	2 1	1037 2	1 4	67 9	Y	61	60 0	27			
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	9 1	1862 2	13 4	157 9	Y	143	136 0	34			
09	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	5 1	1323 2	7 4	84 9	Y	76	63 0	47			
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
04	1380 X	922	-0-	-458	-0-	2 1	844 2	3 4	73 9	Y	66	61 0	22			
05	1426 X	717	-0-	-709	-0-	5 1	622 2	26 4	64 9	Y	58	64 0	16			
06	990 X	959	-0-	-31	-0-	2 1	900 2	1 4	56 9	Y	51	56 0	11			
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	1 1	854 2	1 4	37 9	Y	34	30 0	15			
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12 2		4 1		Y	-0-	15 0	-0-			
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	4 1	1128 2	6 4	52 9	Y	47	18 0	29			
BEINHORN RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920			
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	273 1	3056 2	377 4	392 9	Y	356	355 0	35			
05	4371 X	2983	-0-	-1388	-0-	264 1	2573 2	3 4	143 9	Y	130	152 0	13			
06	4230 X	2954	-0-	-1276	-0-	235 1	2581 2	2 4	136 9	Y	124	123 0	14			
07	4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	304 1	2372 2	24 4	144 9	Y	131	129 0	16			
08	4309 X	2765	-0-	-1544	-0-	340 1	2234 2	40 4	151 9	Y	137	135 0	18			
09	4110 X	2898	-0-	-1212	-0-	263 1	2471 2	164 9		Y	149	146 0	21			
BEINHORN RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398			
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	272 1	2925 2	360 4	131 9	Y	119	117 0	12			
05	3906 X	3875	-0-	-31	-0-	269 1	3451 2	4 4	151 9	Y	137	135 0	14			
06	3780 X	3586	-0-	-194	-0-	238 1	3212 2	3 4	133 9	Y	121	121 0	14			
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	320 1	4015 2	40 4	155 9	Y	141	138 0	17			
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	372 1	3773 2	68 4	123 9	Y	112	114 0	15			
09	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	323 1	3312 2	110 9		Y	100	101 0	14			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	17 1	2014 2	248 4	Y	180	183 0		18	
05	3255 X	2577	-0-	-678	-0-	16 1	2336 2	3 4	Y	202	200 0		20	
06	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	19 1	2523 2	2 4	Y	208	204 0		24	
07	2945 X	1186	-0-	-1759	-0-	10 1	1068 2	11 4	Y	88	101 0		11	
08	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	44 1	2069 2	37 4	Y	156	146 0		21	
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	17 1	2398 2	202 9	Y	184	179 0		26	
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
04	1770 X	1643	-0-	-127	-0-	45 1	1279 2	158 4	Y	146	145 0		14	
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	47 1	1575 2	2 4	Y	177	173 0		18	
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	44 1	1578 2	1 4	Y	167	166 0		19	
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 2	16 4	Y	175	173 0		21	
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	29 4	Y	158	158 0		21	
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 2	130 9	Y	118	122 0		17	
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
04	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	15 1	1829 2	225 4	Y	119	121 0		12	
05	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	14 1	2160 2	3 4	Y	138	136 0		14	
06	2610 X	2332	-0-	-278	-0-	17 1	2169 2	2 4	Y	131	130 0		15	
07	2697 X	2266	-0-	-431	-0-	19 1	2088 2	21 4	Y	125	125 0		15	
08	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	44 1	2081 2	37 4	Y	116	116 0		15	
09	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	15 1	2125 2	150 9	Y	136	132 0		19	
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	21 1	2532 2	312 4	Y	328	325 0		32	
05	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	20 1	3014 2	4 4	Y	384	378 0		38	
06	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	22 1	2955 2	3 4	Y	358	355 0		41	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	27 1	2951 2	29 4	Y	293	298 0		36	
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	62 1	2932 2	52 4	Y	200	209 0		27	
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	21 1	2919 2	223 9	Y	203	201 0		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	1950 X	1763	-0-	-187	-0-	11 1	1390 2	191 9	Y	174	174	0	17	
05	2015 X	1937	-0-	-78	-0-	12 1	1758 2	165 9	Y	150	152	0	15	
06	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	13 1	1734 2	154 9	Y	140	139	0	16	
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	16 1	1728 2	165 9	Y	150	148	0	18	
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	35 1	1621 2	177 9	Y	161	158	0	21	
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	29 4	1567 2	227 9	Y	206	198	0	29	

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
04	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	1 1	3354 2	366 9	Y	333	325	0	61	
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	14 4	4125 2	361 9	Y	328	331	0	58	
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	79 1	4032 2	314 9	Y	285	278	0	65	
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	18 4	4088 2	342 9	Y	311	316	0	60	
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	75 1	4158 2	362 9	Y	329	333	0	56	
09	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	33 4	3967 2	321 9	Y	292	293	0	55	

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
04	2250 X	1819	-0-	-431	-0-	1688 2	7 4	124 9	Y	113	114	0	21	
05	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	5 1	2110 2	129 9	Y	117	117	0	21	
06	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	41 1	2062 2	117 9	Y	106	103	0	24	
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	9 4	1902 2	120 9	Y	109	112	0	21	
08	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	35 1	1946 2	129 9	Y	117	118	0	20	
09	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	15 4	1941 2	123 9	Y	112	111	0	21	

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
04	750 X	534	-0-	-216	-0-	500 2	2 4	32 9	Y	29	29	0	5	
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	43 9	Y	39	37	0	7	
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	15 1	757 2	3 4	Y	35	34	0	8	
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	20 1	1075 2	9 4	Y	54	52	0	10	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	16 1	1027 2	3 4	Y	54	55	0	9	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17 1	972 2	2 4	Y	41	42	0	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-	1 10	2432 251	2 9	Y	228	220	0		42
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	7 1	2991 2	Y	232	233	0			41
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	255 9	2865 2	Y	207	201	0			47
07	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	56 13	2503 2	Y	175	188	0			34
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	46 1	2571 2	Y	187	189	0			32
09	3150 X	2268	-0-	-882	-0-	20 4	2057 2	Y	155	158	0			29
						41 7	171 9							
						36 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
04	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	22 130	3772 202	2 9	Y	184	191	0		34
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	17 1	4113 2	Y	233	222	0			45
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	176 4	256 9	Y	202	213	0			34
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	17 1	4095 2	Y	200	203	0			31
08	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	2 4	222 9	Y	171	163	0			39
09	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	19 1	4134 2	Y	125	140	0			24
						112 4	220 9							
						22 1	4217 2	Y						
						52 4	188 9							
						17 1	4110 2	Y						
						138 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
04	2610 X	2028	-0-	-582	-0-	11 63	1837 117	2 9	Y	106	108	0		20
05	2573 X	2232	-0-	-341	-0-	8 1	1992 2	Y	134	128	0			26
06	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	85 4	147 9	Y	127	132	0			21
07	2325 X	2235	-0-	-90	-0-	9 1	2058 2	Y	111	115	0			17
08	2325 X	2241	-0-	-84	-0-	1 4	140 9	Y	89	86	0			20
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	10 1	2106 2	Y	111	110	0			21
						56 4	122 9							
						11 1	2496 2	Y						
						26 4								
						10 1								
						122 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-	14 85	2463 130	2 9	Y	118	124	0		22
05	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	12 1	2824 2	Y	147	141	0			28
06	3210 X	2829	-0-	-381	-0-	121 4	162 9	Y	136	141	0			23
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	11 1	2667 2	Y	130	133	0			20
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	1 4	150 9	Y	110	105	0			25
09	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	13 1	2775 2	Y	116	119	0			22
						75 4	143 9							
						15 1	2845 2	Y						
						35 4	121 9							
						11 1	2596 2	Y						
						128 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007																	
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0			24
							260	4	140	9							
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283	2	Y	140	134	0			30
							274	4	154	9							
06	3120	X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315	2	Y	109	119	0			20
							1	4	120	9							
07	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	9	1	2386	2	Y	117	122	0			15
							11	4	129	9							
08	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	10	1	2551	2	Y	127	119	0			23
							5	4	140	9							
09	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	10	1	2350	2	Y	138	132	0			29
							3	4	152	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272																	
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0			9
							39	4	53	9							
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296	2	Y	46	45	0			10
							36	4	51	9							
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	Y	144	128	0			26
							1	4	158	9							
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1168	2	Y	72	89	0			9
							5	4	79	9							
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	303	1	1052	2	Y	7	15	0			1
							2	4	8	9							
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	864	2	Y	8	7	0			2
							1	4	9	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760																	
04	7650	X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0			16
							202	4	95	9							
05	7905	X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436	2	Y	76	76	0			16
							173	4	84	9							
06	7650	X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592	2	Y	146	136	0			26
							2	4	161	9							
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	202	1	4991	2	Y	227	224	0			29
							22	4	250	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	2	Y	212	203	0			38
							9	4	233	9							
09	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	201	1	3337	2	Y	159	164	0			33
							4	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	42 1	1812 2	Y	109	106 0	21		
						199 4	120 9						
05	3100 N	6420	-0-	3320	3320	73 1	5309 2	Y	364	308 0	77		
						638 4	400 9						
06	3000 N	7548	-0-	4548	7868	73 1	7062 2	Y	372	382 0	67		
						4 4	409 9						
07	10401 X	2533	-0-	-7868	-0-	46 1	2342 2	Y	123	174 0	16		
						10 4	135 9						
08	6417 X	1982	-0-	-4435	-0-	45 1	1850 2	Y	75	77 0	14		
						4 4	83 9						
09	7230 X	1639	-0-	-5591	-0-	45 1	1517 2	Y	68	68 0	14		
						2 4	75 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948													
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	209 1	378 2	Y	202	164 0	38		
						41 4	222 9						
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	268 1	315 2	Y	89	108 0	19		
						38 4	98 9						
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	298 1	696 2	Y	150	142 0	27		
						165 9							
07	868 N	293	-0-	-575	-0-	293 1		Y	-0-	27 0	-0-		
08	713 N	300	-0-	-413	-0-	299 1	1 2	Y	-0-		-0-		
09	1170 N	300	-0-	-870	-0-	290 1	8 2	Y	2	2 0	-0-		
						2 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042													
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	131 1	2071 2	Y	151	163 0	29		
						227 4	166 9						
05	2821 X	2472	-0-	-349	-0-	178 1	1903 2	Y	147	145 0	31		
						229 4	162 9						
06	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	224 1	1979 2	Y	118	128 0	21		
						1 4	130 9						
07	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	190 1	2092 2	Y	139	142 0	18		
						9 4	153 9						
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	209 1	2337 2	Y	157	147 0	28		
						4 4	173 9						
09	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	189 1	2138 2	Y	151	148 0	31		
						3 4	166 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884													
04	7860 X	869	-0-	-6991	-0-	61 1	691 2	Y	37	45 0	7		
						76 4	41 9						
05	8122 X	171	-0-	-7951	-0-	153 1	15 2	Y	1	8 0	-0-		
						2 4	1 9						
06	7860 X	209	-0-	-7651	-0-	209 1		Y	-0-		-0-		
07	1798 X	64	-0-	-1734	-0-	64 1		Y	-0-		-0-		
08	1798 X	1034	-0-	-764	-0-	111 1	870 2	Y	46	38 0	8		
						2 4	51 9						
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	64 1	916 2	Y	44	43 0	9		
						1 4	48 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	264 1	3494 2	383 4	208 9	Y	189	180 0		36
05	4092 X	2003	-0-	-2089	-0-	220 1	1501 2	180 4	102 9	Y	93	109 0		20
06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	237 1	3442 2	2 4	178 9	Y	162	153 0		29
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	238 1	4629 2	20 4	222 9	Y	202	205 0		26
08	4495 X	3599	-0-	-896	-0-	237 1	3265 2	6 4	91 9	Y	83	94 0		15
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	243 1	3068 2	4 4	109 9	Y	99	93 0		21
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228 1	3211 2	352 4	111 9	Y	101	113 0		19
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	285 1	2445 2	294 4	97 9	Y	88	88 0		19
06	3750 X	1990	-0-	-1760	-0-	306 1	1635 2	1 4	48 9	Y	44	55 0		8
07	4309 X	1991	-0-	-2318	-0-	299 1	1631 2	7 4	54 9	Y	49	51 0		6
08	4309 X	1685	-0-	-2624	-0-	304 1	1319 2	3 4	59 9	Y	54	50 0		10
09	3900 X	2123	-0-	-1777	-0-	302 1	1717 2	2 4	102 9	Y	93	84 0		19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
04	4470 X	3952	-0-	-518	-0-	200 1	3145 2	345 4	262 9	Y	238	242 0		45
05	4557 X	2970	-0-	-1587	-0-	216 1	2265 2	272 4	217 9	Y	197	200 0		42
06	4410 X	3500	-0-	-910	-0-	237 1	3054 2	2 4	207 9	Y	188	196 0		34
07	4557 X	3882	-0-	-675	-0-	232 1	3391 2	15 4	244 9	Y	222	228 0		28
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	239 1	3898 2	7 4	294 9	Y	267	247 0		48
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	198 1	3279 2	4 4	273 9	Y	248	245 0		51
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1197 2	131 4	91 9	Y	83	86 0		16
05	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	73 1	1112 2	134 4	145 9	Y	132	120 0		28
06	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	80 1	1263 2	1 4	143 9	Y	130	135 0		23
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 2	8 4	101 9	Y	92	103 0		12
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	1912 2	4 4	89 9	Y	81	78 0		15
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	60 1	2064 2	3 4	107 9	Y	97	92 0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3210 X	1464	-0-	-1746	-0-	122 1	1108 2	11 4	223 9	Y	203	236 0			21
05	3968 X	2026	-0-	-1942	-0-	242 1	1528 2	1 4	255 9	Y	232	237 0			16
06	4260 X	1659	-0-	-2601	-0-	321 1	1150 2	9 4	179 9	Y	163	165 0			14
07	4402 X	1901	-0-	-2501	-0-	401 1	1281 2	12 4	207 9	Y	188	182 0			20
08	4402 X	1821	-0-	-2581	-0-	250 1	1352 2	1 4	218 9	Y	198	202 0			16
09	1950 X	1822	-0-	-128	-0-	324 1	1319 2	179 9		Y	163	162 0			17
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															
04	2520 X	1750	-0-	-770	-0-	180 1	1391 2	14 4	165 9	Y	150	154 0			15
05	2604 X	410	-0-	-2194	-0-	151 1	231 2	28 9		Y	25	38 0			2
06	2490 X	1261	-0-	-1229	-0-	294 1	866 2	7 4	94 9	Y	85	80 0			7
07	2573 X	1859	-0-	-714	-0-	437 1	1261 2	11 4	150 9	Y	136	129 0			14
08	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	295 1	1435 2	1 4	152 9	Y	138	141 0			11
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	396 1	1558 2	1 4	151 9	Y	137	134 0			14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															
04	2400 X	1718	-0-	-682	-0-	190 1	1209 2	133 4	186 9	Y	169	166 0			32
05	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	210 1	921 2	111 4	162 9	Y	147	148 0			31
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	277 1	1483 2	1 4	139 9	Y	126	134 0			23
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	242 1	1740 2	8 4	219 9	Y	199	197 0			25
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	255 1	1932 2	4 4	265 9	Y	241	223 0			43
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	252 1	1925 2	2 4	293 9	Y	266	254 0			55
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
04	6840 X	4649	-0-	-2191	-0-	206 1	3849 2	422 4	172 9	Y	156	150 0			30
05	7068 X	4703	-0-	-2365	-0-	175 1	3867 2	465 4	196 9	Y	178	170 0			38
06	6840 X	4713	-0-	-2127	-0-	170 1	4372 2	2 4	169 9	Y	154	164 0			28
07	4805 X	1616	-0-	-3189	-0-	151 1	1398 2	6 4	61 9	Y	55	76 0			7
08	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	162 1	3237 2	6 4	147 9	Y	134	117 0			24
09	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	164 1	2652 2	3 4	134 9	Y	122	121 0			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	193 1	2012 2	Y	190	196 0			36	
						220 4	209 9							
05	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	212 1	1578 2	Y	169	169 0			36	
						190 4	186 9							
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	231 1	1643 2	Y	110	126 0			20	
						1 4	121 9							
07	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	228 1	2102 2	Y	214	207 0			27	
						9 4	235 9							
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	233 1	2230 2	Y	195	187 0			35	
						4 4	215 9							
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	238 1	2025 2	Y	177	175 0			37	
						3 4	195 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	243 1	232 2	Y	2	2 0			-0-	
						25 4	2 9							
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	269 1	194 2	Y	2	2 0			-0-	
						23 4	2 9							
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	297 1	160 2	Y	5	4 0			1	
						6 9								
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	293 1	135 2	Y	5	5 0			1	
						1 4	6 9							
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	299 1	177 2	Y	6	6 0			1	
						7 9								
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	279 1	417 2	Y	8	7 0			2	
						1 4	9 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	246 1	827 2	Y	61	58 0			12	
						91 4	67 9							
05	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	273 1	894 2	Y	74	70 0			16	
						107 4	81 9							
06	960 N	728	-0-	-232	-0-	298 1	401 2	Y	26	37 0			5	
						29 9								
07	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	279 1	7 2	Y	-0-	5 0			-0-	
08	1364 X	295	-0-	-1069	-0-	295 1		Y	-0-				-0-	
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	263 1	3 2	Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
04	5130 X	4469	-0-	-661	-0-	17 1	3966 2	Y	337	335 0	1 8		8	
						115 4	371 9							
05	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	18 1	4254 2	Y	364	360 0			12	
						43 4	400 9							
06	5130 X	4611	-0-	-519	-0-	14 1	4206 2	Y	351	355 0			8	
						5 4	386 9							
07	5084 X	4685	-0-	-399	-0-	12 1	4223 2	Y	401	397 0			12	
						9 4	441 9							
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	13 1	4237 2	Y	419	417 0			14	
						1 4	461 9							
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11 1	4331 2	Y	404	402 0			16	
						1 4	444 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	39 1	2482 2	Y	217	217	0		5	
						72 4	239 9							
05	3813 X	3630	-0-	-183	-0-	36 1	3234 2	Y	297	292	0		10	
						33 4	327 9							
06	3600 X	3507	-0-	-93	-0-	30 1	3162 2	Y	283	287	0		6	
						4 4	311 9							
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	9 1	3135 2	Y	289	286	0		9	
						7 4	318 9							
08	3627 X	3490	-0-	-137	-0-	10 1	3151 2	Y	298	297	0		10	
						1 4	328 9							
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	9 1	3245 2	Y	314	312	0		12	
						1 4	345 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	142 1	122 2	Y	41	43	0		1	
						4 4	45 9							
05	806 N	215	-0-	-591	-0-	169 1	34 2	Y	11	12	0		-0-	
						12 9								
06	600 N	452	-0-	-148	-0-	141 1	268 2	Y	39	38	0		1	
						43 9								
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	148 1	351 2	Y	53	52	0		2	
						1 4	58 9							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	128 1	724 2	Y	98	97	0		3	
						108 9								
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134 1	637 2	Y	59	60	0		2	
						65 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
04	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	185 1	2593 2	Y	209	208	0		5	
						75 4	230 9							
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	238 1	2488 2	Y	207	205	0		7	
						25 4	228 9							
06	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	238 1	2290 2	Y	187	190	0		4	
						3 4	206 9							
07	3503 X	2566	-0-	-937	-0-	223 1	2128 2	Y	191	189	0		6	
						5 4	210 9							
08	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	211 1	2510 2	Y	219	218	0		7	
						1 4	241 9							
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	224 1	2552 2	Y	224	222	0		9	
						246 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
04	3780 X	1329	-0-	-2451	-0-	43 1	1076 2	Y	70	69	0		7	
						133 4	77 9							
05	1457 X	1406	-0-	-51	-0-	47 1	1258 2	Y	90	88	0		9	
						2 4	99 9							
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	43 1	1355 2	Y	92	91	0		10	
						1 4	101 9							
07	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	54 1	1183 2	Y	72	73	0		9	
						12 4	79 9							
08	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	70 1	1176 2	Y	55	57	0		7	
						21 4	61 9							
09	1500 X	1315	-0-	-185	-0-	54 1	1197 2	Y	58	57	0		8	
						64 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3210 X	1831	-0-	-1379	-0-	248 1	1112 2	Y	317	272	0			60
						122 4	349 9							
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	276 1	1406 2	Y	445	411	0			94
						169 4	490 9							
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	299 1	1612 2	Y	132	202	0			24
						1 4	145 9							
07	1891 X	1777	-0-	-114	-0-	263 1	1345 2	Y	148	153	0			19
						6 4	163 9							
08	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	300 1	1713 2	Y	165	154	0			30
						3 4	182 9							
09	3000 N	3471	-0-	471	471	272 1	2829 2	Y	334	295	0			69
						3 4	367 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
04	4200 X	3375	-0-	-825	-0-	190 1	2286 2	Y	454	457	0	1	8	26
						400 4	499 9							
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	179 1	2949 2	Y	602	588	0	1	8	39
						542 4	662 9							
06	4140 X	3589	-0-	-551	-0-	155 1	2773 2	Y	589	592	0			36
						13 4	648 9							
07	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	150 1	3157 2	Y	672	680	0			28
						17 4	739 9							
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	142 1	3610 2	Y	681	679	0			30
						3 4	749 9							
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	149 1	3157 2	Y	633	624	0			39
						10 4	696 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	317 1	4064 2	Y	484	474	0	1	8	27
						711 4	532 9							
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	297 1	4320 2	Y	530	522	0	1	8	34
						794 4	583 9							
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	284 1	3489 2	Y	372	384	0			22
						16 4	409 9							
07	5797 X	3710	-0-	-2087	-0-	287 1	3108 2	Y	271	282	0			11
						17 4	298 9							
08	5983 X	3262	-0-	-2721	-0-	293 1	2683 2	Y	257	257	0			11
						3 4	283 9							
09	5790 X	3070	-0-	-2720	-0-	296 1	2507 2	Y	235	232	0			14
						8 4	259 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
04	3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	274 1	1804 2	Y	387	391	0			22
						316 4	426 9							
05	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	258 1	2115 2	Y	468	459	0	1	8	30
						389 4	515 9							
06	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	259 1	2072 2	Y	498	498	0			30
						10 4	548 9							
07	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	273 1	2293 2	Y	477	487	0			20
						12 4	525 9							
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	300 1	2901 2	Y	469	468	0			21
						3 4	516 9							
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	298 1	2290 2	Y	427	422	0			26
						7 4	470 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	9	-0-	-2001	-0-	1 1	7 2	Y	1	1 0	-0-			-0-
05	2046 X	33	-0-	-2013	-0-	33 1		Y	-0-		-0-			-0-
06	1500 X	323	-0-	-1177	-0-	323 1		Y	-0-		-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236 1	23 2	Y	2	2 0	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 1		Y	-0-		-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	394 1	991 2	Y	89	88 0	-0-			1
						5 4	98 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
04	1410 X	789	-0-	-621	-0-	4 1	632 2	Y	111	111 0	-0-			1
						31 4	122 9							
05	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	32 1	853 2	Y	156	156 0	-0-			1
						14 4	172 9							
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	304 1	883 2	Y	165	165 0	-0-			1
						16 4	182 9							
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	213 1	540 2	Y	104	104 0	-0-			1
						11 4	114 9							
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	329 1	1402 2	Y	256	256 0	-0-			1
						16 4	282 9							
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313 1	1136 2	Y	204	204 0	-0-			1
						6 4	224 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
04	5190 X	4934	-0-	-256	-0-	8 1	4185 2	Y	494	488 0	-0-			24
						198 4	543 9							
05	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	10 1	4654 2	Y	546	550 0	-0-			20
						3 4	601 9							
06	5310 X	5122	-0-	-188	-0-	7 1	4552 2	Y	510	508 0	-0-			22
						2 4	561 9							
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	14 1	4687 2	Y	489	491 0	-0-			20
						1 4	538 9							
08	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	11 1	4759 2	Y	461	465 0	-0-			16
						507 9								
09	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	11 1	4507 2	Y	421	414 0	-0-			23
						463 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	7 1	3909 2	Y	460	455 0				22
						185 4	506 9							
05	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	10 1	4588 2	Y	486	490 0				18
						3 4	535 9							
06	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	7 1	4382 2	Y	487	484 0				21
						2 4	536 9							
07	5270 X	5020	-0-	-250	-0-	14 1	4471 2	Y	485	486 0				20
						1 4	534 9							
08	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	10 1	4419 2	Y	485	488 0				17
						534 9								
09	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	10 1	4259 2	Y	462	454 0				25
						508 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
04	6930 X	5996	-0-	-934	-0-	10 1	5145 2	Y	544	538 0				27
						243 4	598 9							
05	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	13 1	5928 2	Y	587	592 0				22
						4 4	646 9							
06	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	8 1	5622 2	Y	568	565 0				25
						3 4	625 9							
07	7130 X	6480	-0-	-650	-0-	18 1	5839 2	Y	565	567 0				23
						1 4	622 9							
08	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	13 1	5643 2	Y	539	543 0				19
						593 9								
09	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	13 1	5426 2	Y	511	502 0				28
						562 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
04	3480 X	725	-0-	-2755	-0-	45 1	537 2	Y	128	237 0				22
						2 4	141 9							
05	3751 X	993	-0-	-2758	-0-	71 1	717 2	Y	179	156 0				45
						8 4	197 9							
06	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	201 1	2277 2	Y	488	419 0				114
						5 4	537 9							
07	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	147 1	2721 2	Y	460	475 0				99
						15 4	506 9							
08	2170 X	898	-0-	-1272	-0-	52 1	767 2	Y	70	143 0				26
						2 4	77 9							
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	117 1	2431 2	Y	243	193 0				76
						9 4	267 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
04	4380 X	3893	-0-	-487	-0-	269 1	3205 2	Y	369	428 0				63
						13 4	406 9							
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	354 1	3548 2	Y	425	381 0				107
						39 4	468 9							
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	286 1	3243 2	Y	334	363 0				78
						8 4	367 9							
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	169 1	3137 2	Y	345	349 0				74
						17 4	380 9							
08	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	153 1	2229 2	Y	235	223 0				86
						6 4	259 9							
09	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	150 1	3115 2	Y	350	327 0				109
						11 4	385 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5670 X	4206	-0-	-1464	-0-	281 1	3344 2	Y	516	587	0		88	
						13 4	568 9							
05	5859 X	4279	-0-	-1580	-0-	331 1	3325 2	Y	533	487	0		134	
						37 4	586 9							
06	4500 X	3660	-0-	-840	-0-	260 1	2946 2	Y	406	445	0		95	
						7 4	447 9							
07	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	190 1	3522 2	Y	520	503	0		112	
						19 4	572 9							
08	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	173 1	2523 2	Y	355	336	0		131	
						7 4	391 9							
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	185 1	3832 2	Y	528	494	0		165	
						14 4	581 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
04	2280 X	166	-0-	-2114	-0-	1 1	155 2	Y	2	2	0		-0-	
						8 4	2 9							
05	2046 X	630	-0-	-1416	-0-	39 1	573 2	Y	8	8	0		-0-	
						9 4	9 9							
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	348 1	1305 2	Y	73	72	0		1	
						23 4	80 9							
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	293 1	1821 2	Y	160	160	0		1	
						37 4	176 9							
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1786 2	Y	124	124	0		1	
						20 4	136 9							
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	461 1	1338 2	Y	98	98	0		1	
						7 4	108 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
04	810 X	429	-0-	-381	-0-	3 1	351 2	Y	53	53	0		-0-	
						17 4	58 9							
05	248 X	130	-0-	-118	-0-	33 1	82 2	Y	13	13	0		-0-	
						1 4	14 9							
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	333 1	153 2	Y	25	25	0		-0-	
						3 4	28 9							
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	290 1	224 2	Y	44	44	0		-0-	
						5 4	48 9							
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	359 1	325 2	Y	104	103	0		1	
						4 4	114 9							
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	361 1	250 2	Y	78	78	0		1	
						1 4	86 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	48 1	7733 2	Y	471	467	0	1 8	4	
						379 4	518 9							
05	4743 X	2076	-0-	-2667	-0-	48 1	1867 2	Y	118	121	0		1	
						31 4	130 9							
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	295 1	4956 2	Y	318	317	0		2	
						88 4	350 9							
07	8959 X	6156	-0-	-2803	-0-	235 1	5448 2	Y	330	330	0		2	
						110 4	363 9							
08	8959 X	2630	-0-	-6329	-0-	363 1	2133 2	Y	100	101	0		1	
						24 4	110 9							
09	8670 X	2335	-0-	-6335	-0-	366 1	1862 2	Y	89	89	0		1	
						9 4	98 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	22 1	3465 2	Y	72	71	0		1	
						170 4	79 9							
05	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	42 1	1636 2	Y	34	35	0		-0-	
						27 4	37 9							
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	312 1	4033 2	Y	418	415	0		3	
						71 4	460 9							
07	3875 X	1498	-0-	-2377	-0-	233 1	1118 2	Y	113	115	0		1	
						23 4	124 9							
08	3875 X	409	-0-	-3466	-0-	377 1	30 2	Y	2	3	0		-0-	
						2 9								
09	4890 X	572	-0-	-4318	-0-	421 1	139 2	Y	10	10	0		-0-	
						1 4	11 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
04	1890 X	1720	-0-	-170	-0-	10 1	1521 2	Y	104	103	0		1	
						75 4	114 9							
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	43 1	2612 2	Y	247	246	0		2	
						43 4	272 9							
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	312 1	1819 2	Y	175	176	0		1	
						32 4	193 9							
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	296 1	1615 2	Y	137	137	0		1	
						33 4	151 9							
08	2976 X	2091	-0-	-885	-0-	362 1	1507 2	Y	186	186	0		1	
						17 4	205 9							
09	2880 X	2104	-0-	-776	-0-	365 1	1520 2	Y	192	192	0		1	
						8 4	211 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	9 1	4812 2	Y	529	515	0		26	
						227 4	582 9							
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	13 1	6099 2	Y	666	667	0		25	
						4 4	733 9							
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	9 1	5821 2	Y	641	638	0		28	
						3 4	705 9							
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	19 1	6083 2	Y	654	655	0		27	
						1 4	719 9							
08	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	14 1	6010 2	Y	663	667	0		23	
						729 9								
09	6630 X	6534	-0-	-96	-0-	14 1	5821 2	Y	635	624	0		34	
						699 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
04	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	9 1	5016 2	Y	492	485	0		24	
						237 4	541 9							
05	6200 X	5856	-0-	-344	-0-	11 1	5276 2	Y	514	519	0		19	
						4 4	565 9							
06	6000 X	5732	-0-	-268	-0-	8 1	5159 2	Y	511	508	0		22	
						3 4	562 9							
07	6200 X	5871	-0-	-329	-0-	16 1	5339 2	Y	468	471	0		19	
						1 4	515 9							
08	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	12 1	5255 2	Y	462	465	0		16	
						508 9								
09	5790 X	5583	-0-	-207	-0-	12 1	5084 2	Y	443	435	0		24	
						487 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	240	1	2556	2	Y	209	211	0		21
						26	4	230	9						
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	356	1	3114	2	Y	220	226	0		15
						1	4	242	9						
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	544	1	3100	2	Y	174	174	0		15
						23	4	191	9						
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	590	1	2665	2	Y	176	173	0		18
						24	4	194	9						
08	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	355	1	2730	2	Y	161	166	0		13
						1	4	177	9						
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	554	1	3554	2	Y	226	216	0		23
						1	4	249	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273															
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	89	95	0		17
						118	4	98	9						
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	108	1	741	2	Y	71	73	0		15
						89	4	78	9						
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	111	106	0		20
						1	4	122	9						
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	Y	191	187	0		24
						10	4	210	9						
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	104	1	2481	2	Y	214	200	0		38
						5	4	235	9						
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	87	1	2511	2	Y	178	179	0		37
						3	4	196	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229															
04	3180 X	1716	-0-	-1464	-0-	310	1	1049	2	Y	253	248	0		34
						79	4	278	9						
05	3286 X	1819	-0-	-1467	-0-	312	1	1145	2	Y	318	315	0		37
						12	4	350	9						
06	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	344	1	1327	2	Y	325	326	0		36
						4	4	358	9						
07	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	417	1	1378	2	Y	302	303	0		35
						6	4	332	9						
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	2	Y	776	760	0		51
						854	9								
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	351	1	1716	2	Y	542	544	0		49
						33	4	596	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
04	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	320	1	2249	2	Y	263	255	0		35
						169	4	289	9						
05	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	335	1	2599	2	Y	318	316	0		37
						27	4	350	9						
06	3780 X	2578	-0-	-1202	-0-	262	1	2028	2	Y	255	264	0		28
						7	4	281	9						
07	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	111	1	2376	2	Y	346	334	0		40
						10	4	381	9						
08	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	71	1	1852	2	Y	335	353	0		22
						369	9								
09	3210 X	2263	-0-	-947	-0-	76	1	1802	2	Y	318	311	0		29
						35	4	350	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	350 1	2353 2	Y	469	418	0		62	
						177 4	516 9							
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	288 1	1265 2	Y	263	295	0		30	
						13 4	289 9							
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	320 1	1545 2	Y	284	283	0		31	
						5 4	312 9							
07	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	427 1	2435 2	Y	401	385	0		47	
						10 4	441 9							
08	3503 X	2202	-0-	-1301	-0-	406 1	1502 2	Y	267	296	0		18	
						294 9								
09	3390 X	1122	-0-	-2268	-0-	249 1	716 2	Y	130	136	0		12	
						14 4	143 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	343 1	674 2	Y	47	46	0		6	
						51 4	52 9							
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	357 1	887 2	Y	66	64	0		8	
						9 4	73 9							
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	362 1	1031 2	Y	66	67	0		7	
						3 4	73 9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	450 1	1115 2	Y	65	64	0		8	
						5 4	72 9							
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	419 1	1314 2	Y	82	85	0		5	
						90 9								
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	334 1	2114 2	Y	140	132	0		13	
						41 4	154 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
04	2550 X	2372	-0-	-178	-0-	348 1	1430 2	Y	443	431	0		59	
						107 4	487 9							
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	357 1	1627 2	Y	271	299	0		31	
						17 4	298 9							
06	2730 X	2276	-0-	-454	-0-	296 1	1754 2	Y	200	209	0		22	
						6 4	220 9							
07	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	366 1	1477 2	Y	144	149	0		17	
						6 4	158 9							
08	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	362 1	1737 2	Y	167	173	0		11	
						184 9								
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	282 1	1569 2	Y	141	139	0		13	
						30 4	155 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	289 1	1082 2	Y	85	82	0		11	
						81 4	94 9							
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	303 1	863 2	Y	67	70	0		8	
						9 4	74 9							
06	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	274 1	807 2	Y	54	56	0		6	
						3 4	59 9							
07	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	343 1	796 2	Y	58	57	0		7	
						3 4	64 9							
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	324 1	919 2	Y	66	69	0		4	
						73 9								
09	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	224 1	749 2	Y	49	49	0		4	
						14 4	54 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 X	175	-0-	-395	-0-	1 7	1 4	141 26	2 9	Y	24	24 0		-0-
05	310 X	40	-0-	-270	-0-	32 1	1 9	7 2	Y	1	1 0			-0-
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	8 2	Y	1	1 0			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	282 1	1 9	19 2	Y	3	3 0			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 1	1 9	15 2	Y	2	2 0			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	452 1	1 9	87 2	Y	5	5 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
04	7590 X	4799	-0-	-2791	-0-	27 1	1 4	4344 215	2 9	Y	195	195 0		2
05	7657 X	5838	-0-	-1819	-0-	51 1	1 4	5418 279	2 9	Y	254	254 0		2
06	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	285 1	1 4	6969 366	2 9	Y	333	333 0		2
07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	10413 518	2 9	Y	471	470 0		3
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	292 1	1 4	8875 352	2 9	Y	320	321 0		2
09	7740 X	4487	-0-	-3253	-0-	282 1	1 4	4069 116	2 9	Y	105	106 0		1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	87 1	1 4	1233 98	2 9	Y	89	89 0		2
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	108 1	1 4	993 109	2 9	Y	99	98 0		3
06	1500 N	1107	-0-	-393	-0-	109 1	1 4	894 103	2 9	Y	94	95 0		2
07	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	103 1	1 4	992 142	2 9	Y	129	127 0		4
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77 1	1 4	1000 2	Y	124	124 0			4
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	136 9	70 1	952 2	Y	111	111 0			4
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
04	5790 X	5608	-0-	-182	-0-	57 1	1 4	4579 673	2 9	Y	612	613 0		30
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	4566 727	2 9	Y	661	667 0		24
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	816 4	60 1	5150 668	2 9	Y	607	599 0		32
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	53 1	1 4	5081 729	2 9	Y	663	664 0		31
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	56 1	1 4	5119 715	2 9	Y	650	638 0		43
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	56 1	1 4	4681 619	2 9	Y	563	566 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5250 X	4851	-0-	-399	-0-	50 1	4044 2	Y	448	448	0		22	
						264 4	493 9							
05	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	52 1	3862 2	Y	517	521	0		18	
						690 4	569 9							
06	5220 X	5203	-0-	-17	-0-	53 1	4560 2	Y	532	522	0		28	
						5 4	585 9							
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	49 1	4725 2	Y	511	515	0		24	
						8 4	562 9							
08	5332 X	5265	-0-	-67	-0-	52 1	4696 2	Y	467	460	0		31	
						3 4	514 9							
09	5190 X	4538	-0-	-652	-0-	49 1	4064 2	Y	379	383	0		27	
						8 4	417 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
04	5520 X	5327	-0-	-193	-0-	55 1	4424 2	Y	508	508	0		25	
						289 4	559 9							
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	58 1	4322 2	Y	600	604	0		21	
						772 4	660 9							
06	5700 X	5362	-0-	-338	-0-	55 1	4672 2	Y	572	563	0		30	
						6 4	629 9							
07	5890 X	5271	-0-	-619	-0-	48 1	4619 2	Y	542	547	0		25	
						8 4	596 9							
08	5890 X	5797	-0-	-93	-0-	56 1	5132 2	Y	550	538	0		37	
						4 4	605 9							
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	65 1	5412 2	Y	529	528	0		38	
						11 4	582 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
04	6000 X	5217	-0-	-783	-0-	53 1	4284 2	Y	545	543	0		27	
						280 4	600 9							
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	53 1	3917 2	Y	596	602	0		21	
						700 4	656 9							
06	5340 X	5083	-0-	-257	-0-	52 1	4457 2	Y	517	511	0		27	
						5 4	569 9							
07	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	47 1	4528 2	Y	543	545	0		25	
						8 4	597 9							
08	5394 X	4387	-0-	-1007	-0-	42 1	3858 2	Y	440	436	0		29	
						3 4	484 9							
09	5220 X	2602	-0-	-2618	-0-	28 1	2305 2	Y	240	252	0		17	
						5 4	264 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
04	6690 X	6408	-0-	-282	-0-	67 1	5377 2	Y	557	556	0		28	
						351 4	613 9							
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	71 1	5266 2	Y	653	658	0		23	
						941 4	718 9							
06	6690 X	6403	-0-	-287	-0-	66 1	5644 2	Y	624	614	0		33	
						7 4	686 9							
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	70 1	6751 2	Y	721	720	0		34	
						12 4	793 9							
08	7006 X	6789	-0-	-217	-0-	66 1	6011 2	Y	644	635	0		43	
						4 4	708 9							
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	82 1	6761 2	Y	681	675	0		49	
						14 4	749 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	41 1	3335 2	Y	418	416	0		21
						218 4	460 9						
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41 1	3043 2	Y	464	468	0		17
						544 4	510 9						
06	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	41 1	3523 2	Y	435	429	0		23
						4 4	479 9						
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	38 1	3606 2	Y	510	509	0		24
						6 4	561 9						
08	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	38 1	3482 2	Y	477	469	0		32
						3 4	525 9						
09	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	39 1	3212 2	Y	409	412	0		29
						7 4	450 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	44 1	3521 2	Y	545	543	0		27
						230 4	600 9						
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	44 1	3298 2	Y	598	604	0		21
						589 4	658 9						
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	45 1	3818 2	Y	539	531	0		29
						5 4	593 9						
07	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	40 1	3870 2	Y	572	574	0		27
						7 4	629 9						
08	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	43 1	3895 2	Y	560	550	0		37
						3 4	616 9						
09	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	44 1	3615 2	Y	502	503	0		36
						7 4	552 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	12 1	6441 2	Y	727	720	0		35
						304 4	800 9						
05	7409 X	7142	-0-	-267	-0-	14 1	6342 2	Y	711	720	0		26
						4 4	782 9						
06	7170 X	7047	-0-	-123	-0-	9 1	6253 2	Y	711	706	0		31
						3 4	782 9						
07	7967 X	7301	-0-	-666	-0-	20 1	6458 2	Y	747	747	0		31
						1 4	822 9						
08	7967 X	7148	-0-	-819	-0-	15 1	6313 2	Y	745	750	0		26
						820 9							
09	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	15 1	6095 2	Y	712	699	0		39
						783 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
04	3030 X	2646	-0-	-384	-0-	10 1	2360 2	Y	189	188	0		4
						68 4	208 9						
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	10 1	2282 2	Y	186	184	0		6
						23 4	205 9						
06	3030 X	2620	-0-	-410	-0-	8 1	2445 2	Y	149	152	0		3
						3 4	164 9						
07	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	7 1	2373 2	Y	141	140	0		4
						5 4	155 9						
08	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	7 1	2346 2	Y	174	172	0		6
						1 4	191 9						
09	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	6 1	2207 2	Y	172	171	0		7
						189 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	2907	-0-	-1263	-0-		59	1	2594	2	Y	163	162	0			4
							75	4	179	9							
05	3999 X	3000	-0-	-999	-0-		81	1	2703	2	Y	172	170	0			6
							27	4	189	9							
06	3690 X	2799	-0-	-891	-0-		73	1	2548	2	Y	159	162	0			3
							3	4	175	9							
07	3813 X	2822	-0-	-991	-0-		39	1	2582	2	Y	177	175	0			5
							6	4	195	9							
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		89	1	3409	2	Y	165	165	0			5
							1	4	182	9							
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		109	1	3267	2	Y	202	199	0			8
							1	4	222	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018																	
04	4200 X	3879	-0-	-321	-0-		6	1	3316	2	Y	364	359	0			18
							157	4	400	9							
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-		8	1	3771	2	Y	411	414	0			15
							3	4	452	9							
06	4200 X	3944	-0-	-256	-0-		5	1	3501	2	Y	396	394	0			17
							2	4	436	9							
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-		11	1	3469	2	Y	388	389	0			16
							1	4	427	9							
08	4247 X	3874	-0-	-373	-0-		8	1	3434	2	Y	393	395	0			14
							432	9									
09	4110 X	3667	-0-	-443	-0-		8	1	3255	2	Y	367	361	0			20
							404	9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868																	
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-		9	1	4631	2	Y	434	430	0			21
							219	4	477	9							
05	5859 X	5724	-0-	-135	-0-		11	1	5189	2	Y	473	476	0			18
							4	4	520	9							
06	5700 X	5382	-0-	-318	-0-		7	1	4947	2	Y	387	388	0			17
							2	4	426	9							
07	5890 X	5583	-0-	-307	-0-		16	1	5130	2	Y	396	397	0			16
							1	4	436	9							
08	5890 X	5514	-0-	-376	-0-		12	1	5063	2	Y	399	401	0			14
							439	9									
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-		12	1	4768	2	Y	343	338	0			19
							377	9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142																	
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-		12	1	6306	2	Y	751	739	0			37
							298	4	826	9							
05	7719 X	7453	-0-	-266	-0-		14	1	6579	2	Y	777	785	0			29
							5	4	855	9							
06	7470 X	7061	-0-	-409	-0-		9	1	6260	2	Y	717	715	0			31
							3	4	789	9							
07	7719 X	7095	-0-	-624	-0-		19	1	6379	2	Y	633	638	0			26
							1	4	696	9							
08	7719 X	6976	-0-	-743	-0-		15	1	6267	2	Y	631	635	0			22
							694	9									
09	7440 X	6638	-0-	-802	-0-		15	1	5966	2	Y	597	587	0			32
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
04	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	7 1	3812 2	Y		406	401 0		20
						180 4	447 9						
05	5239 X	4812	-0-	-427	-0-	9 1	4301 2	Y		454	457 0		17
						3 4	499 9						
06	5070 X	4721	-0-	-349	-0-	6 1	4214 2	Y		454	451 0		20
						2 4	499 9						
07	5239 X	4984	-0-	-255	-0-	14 1	4486 2	Y		439	441 0		18
						1 4	483 9						
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	12 1	4982 2	Y		499	499 0		18
						549 9							
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	12 1	4942 2	Y		492	483 0		27
						541 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
04	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	296 1	3532 2	Y		246	308 0		42
						14 4	271 9						
05	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	367 1	3680 2	Y		212	201 0		53
						41 4	233 9						
06	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	196 1	2225 2	Y		111	138 0		26
						5 4	122 9						
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4199 2	Y		223	201 0		48
						23 4	245 9						
08	4309 X	2947	-0-	-1362	-0-	178 1	2598 2	Y		149	142 0		55
						7 4	164 9						
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	193 1	3998 2	Y		268	239 0		84
						15 4	295 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	178 1	2125 2	Y		159	157 0		27
						8 4	175 9						
05	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	184 1	1845 2	Y		96	99 0		24
						20 4	106 9						
06	1800 X	1362	-0-	-438	-0-	105 1	1196 2	Y		53	65 0		12
						3 4	58 9						
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	143 1	2644 2	Y		126	111 0		27
						14 4	139 9						
08	2573 X	1264	-0-	-1309	-0-	77 1	1127 2	Y		52	60 0		19
						3 4	57 9						
09	2490 X	981	-0-	-1509	-0-	43 1	887 2	Y		44	49 0		14
						3 4	48 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
04	1440 X	453	-0-	-987	-0-	30 1	361 2	Y		55	62 0		9
						1 4	61 9						
05	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	3 1	33 2	Y		5	13 0		1
						6 9							
06	660 X	487	-0-	-173	-0-	35 1	393 2	Y		53	42 0		12
						1 4	58 9						
07	465 X	83	-0-	-382	-0-	4 1	68 2	Y		10	20 0		2
						11 9							
08	465 X	113	-0-	-352	-0-	6 1	93 2	Y		13	10 0		5
						14 9							
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y		112	82 0		35
						2 4	123 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	340 1	1882 2	Y	212	214	0			28
						141 4	233 9							
05	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	365 1	1853 2	Y	264	262	0			30
						19 4	290 9							
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	272 1	1361 2	Y	258	260	0			28
						5 4	284 9							
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	131 1	2219 2	Y	432	410	0			50
						9 4	475 9							
08	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	58 1	2099 2	Y	404	427	0			27
						444 9								
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50 1	2338 2	Y	421	410	0			38
						45 4	463 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	344 1	1655 2	Y	195	186	0			26
						124 4	215 9							
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	353 1	2097 2	Y	257	253	0			30
						22 4	283 9							
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	297 1	1703 2	Y	189	198	0			21
						6 4	208 9							
07	2418 N	1967	-0-	-451	-0-	363 1	1392 2	Y	187	186	0			22
						6 4	206 9							
08	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	363 1	1638 2	Y	231	238	0			15
						254 9								
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	281 1	1524 2	Y	209	205	0			19
						29 4	230 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
04	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	349 1	779 2	Y	223	217	0			30
						58 4	245 9							
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2	Y	293	289	0			34
						10 4	322 9							
06	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	302 1	1033 2	Y	200	212	0			22
						3 4	220 9							
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	366 1	1555 2	Y	206	204	0			24
						6 4	227 9							
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	365 1	1557 2	Y	199	210	0			13
						219 9								
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	298 1	1402 2	Y	252	242	0			23
						27 4	277 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	406 1	404 2	Y	147	141	0			20
						30 4	162 9							
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	418 1	167 2	Y	63	76	0			7
						2 4	69 9							
06	1020 N	648	-0-	-372	-0-	343 1	221 2	Y	75	74	0			8
						1 4	83 9							
07	1023 N	754	-0-	-269	-0-	422 1	247 2	Y	76	75	0			9
						1 4	84 9							
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	395 1	338 2	Y	77	81	0			5
						85 9								
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	321 1	443 2	Y	118	112	0			11
						9 4	130 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1830	-0-	-810	-0-	326 1	1116 2	84 4	Y	276	272 0			37
05	2728 X	2039	-0-	-689	-0-	314 1	1334 2	14 4	Y	343	340 0			40
06	2610 X	1734	-0-	-876	-0-	263 1	1194 2	4 4	Y	248	261 0			27
07	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	351 1	1090 2	4 4	Y	184	190 0			21
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	392 1	1619 2	330 9	Y	300	301 0			20
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	302 1	1644 2	32 4	Y	366	353 0			33
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
04	4920 X	2241	-0-	-2679	-0-	13 1	1990 2	98 4	Y	127	127 0			1
05	4805 X	1819	-0-	-2986	-0-	37 1	1637 2	27 4	Y	107	107 0			1
06	4650 X	2177	-0-	-2473	-0-	278 1	1740 2	31 4	Y	116	116 0			1
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	305 1	4213 2	85 4	Y	265	264 0			2
08	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	365 1	2040 2	23 4	Y	122	123 0			1
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	372 1	3484 2	17 4	Y	211	211 0			1
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	349 1	127 2	10 4	Y	238	223 0			32
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	369 1	213 2	2 4	Y	414	398 0			48
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	322 1	462 2	2 4	Y	168	198 0			18
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	386 1	752 2	3 4	Y	118	122 0			14
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	388 1	879 2	180 9	Y	164	167 0			11
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	314 1	868 2	17 4	Y	228	218 0			21
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
04	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	4 1	2383 2	113 4	Y	193	191 0			9
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	5 1	2316 2	2 4	Y	200	202 0			7
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	4 1	2714 2	1 4	Y	240	237 0			10
07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	8 1	2591 2	245 9	Y	223	224 0			9
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	7 1	2952 2	252 9	Y	229	230 0			8
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	7 1	3064 2	239 9	Y	217	213 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	5 1	2876 2	Y	307	303 0			15
						136 4	338 9						
05	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	7 1	3131 2	Y	331	334 0			12
						2 4	364 9						
06	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	4 1	2874 2	Y	303	302 0			13
						1 4	333 9						
07	3689 X	3039	-0-	-650	-0-	8 1	2732 2	Y	272	274 0			11
						299 9							
08	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	6 1	2728 2	Y	278	279 0			10
						306 9							
09	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	6 1	2604 2	Y	261	257 0			14
						287 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
04	4740 X	4493	-0-	-247	-0-	7 1	3931 2	Y	335	331 0			16
						186 4	369 9						
05	4898 X	3878	-0-	-1020	-0-	8 1	3538 2	Y	300	305 0			11
						2 4	330 9						
06	4710 X	4648	-0-	-62	-0-	6 1	4240 2	Y	364	359 0			16
						2 4	400 9						
07	4867 X	3877	-0-	-990	-0-	11 1	3547 2	Y	289	293 0			12
						1 4	318 9						
08	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	9 1	4032 2	Y	346	346 0			12
						381 9							
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	9 1	3849 2	Y	336	330 0			18
						370 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
04	5700 X	4427	-0-	-1273	-0-	280 1	3139 2	Y	417	408 0	1 8		24
						549 4	459 9						
05	5518 X	4367	-0-	-1151	-0-	257 1	3081 2	Y	420	416 0	1 8		27
						567 4	462 9						
06	5340 X	3458	-0-	-1882	-0-	254 1	2765 2	Y	387	391 0			23
						13 4	426 9						
07	4588 X	3084	-0-	-1504	-0-	256 1	2422 2	Y	357	365 0			15
						13 4	393 9						
08	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	269 1	2933 2	Y	401	398 0			18
						3 4	441 9						
09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	318 1	3216 2	Y	421	413 0			26
						10 4	463 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
04	2190 X	1248	-0-	-942	-0-	13 1	957 2	Y	101	108 0			6
						167 4	111 9						
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	19 1	1949 2	Y	211	203 0			14
						358 4	232 9						
06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	19 1	1755 2	Y	244	243 0			15
						8 4	268 9						
07	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	20 1	1724 2	Y	280	283 0			12
						9 4	308 9						
08	2573 X	1782	-0-	-791	-0-	10 1	1526 2	Y	223	225 0			10
						1 4	245 9						
09	2490 X	1726	-0-	-764	-0-	9 1	1456 2	Y	233	229 0			14
						5 4	256 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	29 1	2085 2	Y	270	267 0			15	
						365 4	297 9							
05	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	21 1	2228 2	Y	297	293 0			19	
						410 4	327 9							
06	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	22 1	2059 2	Y	334	333 0			20	
						10 4	367 9							
07	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	25 1	2176 2	Y	391	395 0			16	
						12 4	430 9							
08	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	17 1	2497 2	Y	390	389 0			17	
						2 4	429 9							
09	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	14 1	2260 2	Y	332	329 0			20	
						7 4	365 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
04	5700 X	2712	-0-	-2988	-0-	11 1	2299 2	Y	266	273 0			13	
						109 4	293 9							
05	5890 X	5593	-0-	-297	-0-	23 1	4942 2	Y	568	560 0			21	
						3 4	625 9							
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	19 1	5394 2	Y	633	626 0			28	
						3 4	696 9							
07	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	35 1	5463 2	Y	625	627 0			26	
						1 4	688 9							
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	22 1	6177 2	Y	610	615 0			21	
						671 9								
09	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	15 1	4814 2	Y	438	435 0			24	
						482 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
04	5820 X	5780	-0-	-40	-0-	23 1	4846 2	Y	620	608 0			30	
						229 4	682 9							
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	25 1	5326 2	Y	676	681 0			25	
						4 4	744 9							
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	16 1	4592 2	Y	583	583 0			25	
						2 4	641 9							
07	5983 X	3848	-0-	-2135	-0-	22 1	3371 2	Y	413	421 0			17	
						1 4	454 9							
08	6107 X	3927	-0-	-2180	-0-	12 1	3469 2	Y	405	408 0			14	
						446 9								
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	16 1	5252 2	Y	606	587 0			33	
						667 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	155 1	173 2	Y	108	108 0			4	
						1 4	119 9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	167 1	174 2	Y	78	78 0			4	
						1 4	86 9							
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	214 1	190 2	Y	89	89 0			4	
						1 4	98 9							
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	209 1	185 2	Y	99	98 0			5	
						109 9								
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	171 1	257 2	Y	93	95 0			3	
						1 4	102 9							
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	90 1	112 2	Y	48	49 0			2	
						53 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	16 1	3344 2	Y	391	384 0				19
						158 4	430 9							
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	17 1	3690 2	Y	355	361 0				13
						3 4	391 9							
06	3810 X	3660	-0-	-150	-0-	12 1	3293 2	Y	321	320 0				14
						2 4	353 9							
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	19 1	3008 2	Y	286	288 0				12
						1 4	315 9							
08	4092 X	3465	-0-	-627	-0-	11 1	3069 2	Y	350	350 0				12
						385 9								
09	3960 X	3426	-0-	-534	-0-	9 1	3037 2	Y	345	338 0				19
						380 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
04	4470 X	1946	-0-	-2524	-0-	8 1	1606 2	Y	233	239 0				11
						76 4	256 9							
05	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	18 1	3882 2	Y	560	550 0				21
						3 4	616 9							
06	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	11 1	2965 2	Y	436	438 0				19
						1 4	480 9							
07	4526 X	4497	-0-	-29	-0-	25 1	3907 2	Y	513	511 0				21
						1 4	564 9							
08	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	13 1	3800 2	Y	429	435 0				15
						472 9								
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	11 1	3605 2	Y	408	401 0				22
						449 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
04	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	60 1	3594 2	Y	87	75 1	1 8			52
						96 9								
05	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	51 1	3703 2	Y	86	83 1				55
						95 9								
06	4200 X	2701	-0-	-1499	-0-	32 1	2596 2	Y	66	85 1				36
						73 9								
07	4340 X	538	-0-	-3802	-0-	3 1	522 2	Y	12	35 1				13
						13 9								
08	3999 X	39	-0-	-3960	-0-	38 2	1 9	Y	1	13 1				1
09	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3 2		Y	-0-	1 1				-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
04	3300 X	2989	-0-	-311	-0-	48 1	2862 2	Y	72	55 1	1 8			43
						79 9								
05	3317 X	1253	-0-	-2064	-0-	17 1	1211 2	Y	23	51 1				15
						25 9								
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	41 1	3391 2	Y	74	49 1				40
						81 9								
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	Y	70	38 1				72
						1 4	77 9							
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	12 1	3726 2	Y	80	89 1				63
						88 9								
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	12 1	3790 2	Y	70	90 1				43
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	39 1	2324 2	Y	89	75 1	1 8			53
05	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	98 9	2272 2	Y	95	87 1				61
06	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	31 1	2337 2	Y	87	100 1				48
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	105 9	2657 2	Y	75	46 1				77
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	28 1	2699 2	Y	83	94 1				66
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	96 9	2397 2	Y	87	99 1				54
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	70 1	4217 2	Y	84	73 1	1 8			50
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-	92 9	4138 2	Y	57	70 1				37
06	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	57 1	3711 2	Y	72	69 1				40
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-	63 9	4409 2	Y	73	38 1				75
08	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	45 1	4309 2	Y	75	90 1				60
09	4380 X	4232	-0-	-148	-0-	79 9	4147 2	Y	65	85 1				40
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
04	5760 X	5110	-0-	-650	-0-	25 1	4945 2	Y	75	77 1	1 8			45
05	5952 X	5050	-0-	-902	-0-	14 4	4926 2	Y	52	64 1				33
06	5670 X	5016	-0-	-654	-0-	83 9	4912 2	Y	40	51 1				22
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	67 1	5771 2	Y	56	21 1				57
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	57 9	5804 2	Y	69	71 1				55
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	60 1	5906 2	Y	62	79 1				38
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
04	4680 X	4013	-0-	-667	-0-	16 1	3336 2	Y	457	452 0				22
05	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	158 4	3779 2	Y	543	545 0				20
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	17 1	3592 2	Y	529	526 0				23
07	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	3 4	3696 2	Y	524	525 0				22
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	13 1	3814 2	Y	467	473 0				16
09	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	24 1	3592 2	Y	430	423 0				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3630 X	3318	-0-	-312	-0-	13 1	2848 2	Y	293	290	0		14	
						135 4	322 9							
05	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	15 1	3255 2	Y	333	335	0		12	
						2 4	366 9							
06	3660 X	3536	-0-	-124	-0-	11 1	3160 2	Y	330	328	0		14	
						2 4	363 9							
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	21 1	3239 2	Y	330	330	0		14	
						1 4	363 9							
08	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	11 1	3237 2	Y	287	291	0		10	
						316 9								
09	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	10 1	3146 2	Y	265	261	0		14	
						292 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
04	4200 X	3842	-0-	-358	-0-	15 1	3257 2	Y	378	373	0		18	
						154 4	416 9							
05	4340 X	4281	-0-	-59	-0-	18 1	3799 2	Y	419	421	0		16	
						3 4	461 9							
06	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	13 1	3644 2	Y	409	407	0		18	
						2 4	450 9							
07	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	23 1	3633 2	Y	382	384	0		16	
						1 4	420 9							
08	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	12 1	3435 2	Y	360	363	0		13	
						396 9								
09	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	10 1	3366 2	Y	348	342	0		19	
						383 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
04	4170 X	4099	-0-	-71	-0-	33 1	3170 2	Y	335	329	0		39	
						527 4	369 9							
05	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	35 1	3018 2	Y	320	324	0		35	
						561 4	352 9							
06	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	39 1	3395 2	Y	384	378	0		41	
						5 4	422 9							
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	38 1	3343 2	Y	421	421	0		41	
						18 4	463 9							
08	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	33 1	3277 2	Y	428	421	0		48	
						2 4	471 9							
09	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	32 1	3277 2	Y	434	434	0		48	
						1 4	477 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	1873 2	Y	207	205	0		24	
						311 4	228 9							
05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	20 1	1770 2	Y	215	216	0		23	
						329 4	237 9							
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	25 1	2205 2	Y	275	269	0		29	
						4 4	303 9							
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2153 2	Y	252	257	0		24	
						11 4	277 9							
08	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	21 1	2078 2	Y	224	223	0		25	
						2 4	246 9							
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	20 1	2047 2	Y	195	199	0		21	
						215 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	25 1	2407 2	Y	279	279	0		32	
						400 4	307 9							
05	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	29 1	2527 2	Y	296	296	0		32	
						469 4	326 9							
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	32 1	2809 2	Y	305	305	0		32	
						5 4	336 9							
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	30 1	2694 2	Y	316	317	0		31	
						14 4	348 9							
08	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	29 1	2873 2	Y	331	325	0		37	
						2 4	364 9							
09	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	27 1	2842 2	Y	322	324	0		35	
						1 4	354 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
04	3990 X	3668	-0-	-322	-0-	29 1	2709 2	Y	436	432	0		50	
						450 4	480 9							
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	31 1	2673 2	Y	433	436	0		47	
						497 4	476 9							
06	4020 X	3556	-0-	-464	-0-	34 1	3019 2	Y	453	452	0		48	
						5 4	498 9							
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	36 1	3240 2	Y	463	466	0		45	
						17 4	509 9							
08	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	32 1	3158 2	Y	414	413	0		46	
						2 4	455 9							
09	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3126 2	Y	424	423	0		47	
						1 4	466 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	1609 2	Y	246	239	0		28	
						268 4	271 9							
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	18 1	1597 2	Y	252	253	0		27	
						297 4	277 9							
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	20 1	1798 2	Y	263	262	0		28	
						3 4	289 9							
07	2325 X	1995	-0-	-330	-0-	19 1	1722 2	Y	223	229	0		22	
						9 4	245 9							
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	19 1	1829 2	Y	238	233	0		27	
						1 4	262 9							
09	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	17 1	1726 2	Y	194	200	0		21	
						213 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
04	5400 X	4647	-0-	-753	-0-	19 1	3959 2	Y	438	432	0		21	
						187 4	482 9							
05	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	19 1	4041 2	Y	488	491	0		18	
						3 4	537 9							
06	5550 X	4498	-0-	-1052	-0-	14 1	3947 2	Y	486	483	0		21	
						2 4	535 9							
07	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	27 1	4224 2	Y	569	566	0		24	
						1 4	626 9							
08	5735 X	4989	-0-	-746	-0-	15 1	4294 2	Y	618	620	0		22	
						680 9								
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	13 1	4127 2	Y	587	577	0		32	
						646 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4830 X	4406	-0-	-424	-0-	18 1	3751 2	Y	418	413	0		20	
						177 4	460 9							
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	20 1	4234 2	Y	469	472	0		17	
						3 4	516 9							
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15 1	4233 2	Y	547	540	0		24	
						2 4	602 9							
07	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	28 1	4393 2	Y	597	596	0		25	
						1 4	657 9							
08	5022 X	4958	-0-	-64	-0-	15 1	4240 2	Y	639	642	0		22	
						703 9								
09	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	13 1	4063 2	Y	627	615	0		34	
						690 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	18 1	3751 2	Y	419	413	0		20	
						177 4	461 9							
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	19 1	4018 2	Y	446	449	0		17	
						3 4	491 9							
06	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	14 1	3921 2	Y	443	441	0		19	
						2 4	487 9							
07	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	26 1	4008 2	Y	442	443	0		18	
						1 4	486 9							
08	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	14 1	4098 2	Y	466	468	0		16	
						513 9								
09	4410 X	4297	-0-	-113	-0-	12 1	3823 2	Y	420	413	0		23	
						462 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
04	4890 X	4452	-0-	-438	-0-	18 1	3824 2	Y	390	385	0		19	
						181 4	429 9							
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	21 1	4455 2	Y	447	449	0		17	
						3 4	492 9							
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	15 1	4343 2	Y	444	442	0		19	
						2 4	488 9							
07	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	31 1	4763 2	Y	474	473	0		20	
						1 4	521 9							
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	17 1	4761 2	Y	482	485	0		17	
						530 9								
09	4860 X	4584	-0-	-276	-0-	13 1	4128 2	Y	403	398	0		22	
						443 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
04	6030 X	5396	-0-	-634	-0-	21 1	4500 2	Y	603	595	0		29	
						212 4	663 9							
05	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	23 1	5061 2	Y	674	678	0		25	
						4 4	741 9							
06	6030 X	5611	-0-	-419	-0-	17 1	4865 2	Y	661	657	0		29	
						2 4	727 9							
07	6231 X	5746	-0-	-485	-0-	32 1	4987 2	Y	660	662	0		27	
						1 4	726 9							
08	5983 X	5935	-0-	-48	-0-	19 1	5292 2	Y	567	574	0		20	
						624 9								
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	16 1	5117 2	Y	522	514	0		28	
						574 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6060 X	4796	-0-	-1264	-0-	67 1	3516 2	Y	589	593	0		26
						565 4	648 9						
05	6262 X	5524	-0-	-738	-0-	66 1	3910 2	Y	666	666	0		26
						815 4	733 9						
06	6060 X	5284	-0-	-776	-0-	50 1	4552 2	Y	620	622	0		24
						682 9							
07	6169 X	5190	-0-	-979	-0-	44 1	4344 2	Y	703	698	0		29
						29 4	773 9						
08	6169 X	6037	-0-	-132	-0-	55 1	5238 2	Y	670	665	0		34
						7 4	737 9						
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	49 1	4685 2	Y	690	687	0		37
						759 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
04	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	63 1	3344 2	Y	604	603	0		26
						538 4	664 9						
05	5859 X	5062	-0-	-797	-0-	61 1	3593 2	Y	599	602	0		23
						749 4	659 9						
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	45 1	4100 2	Y	545	547	0		21
						600 9							
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	582	579	0		24
						29 4	640 9						
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	46 1	4331 2	Y	508	506	0		26
						6 4	559 9						
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	42 1	3971 2	Y	568	564	0		30
						625 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	72 1	3804 2	Y	435	435	0		19
						611 4	479 9						
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	61 1	3581 2	Y	428	430	0		17
						747 4	471 9						
06	5220 X	4277	-0-	-943	-0-	42 1	3833 2	Y	365	368	0		14
						402 9							
07	5394 X	4742	-0-	-652	-0-	42 1	4189 2	Y	439	435	0		18
						28 4	483 9						
08	5394 X	4526	-0-	-868	-0-	42 1	3974 2	Y	459	454	0		23
						5 4	505 9						
09	4980 X	4219	-0-	-761	-0-	38 1	3647 2	Y	485	482	0		26
						534 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
04	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	60 1	3172 2	Y	514	512	0		22
						510 4	565 9						
05	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	48 1	2843 2	Y	500	503	0		19
						593 4	550 9						
06	4050 X	4032	-0-	-18	-0-	38 1	3405 2	Y	535	533	0		21
						589 9							
07	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	34 1	3346 2	Y	484	485	0		20
						23 4	532 9						
08	4309 X	4153	-0-	-156	-0-	38 1	3569 2	Y	492	487	0		25
						5 4	541 9						
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	37 1	3551 2	Y	560	555	0		30
						616 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4350 X	3449	-0-	-901	-0-	48 1	2559 2	Y	392	384	0		17	
						411 4	431 9							
05	5208 X	3597	-0-	-1611	-0-	42 1	2477 2	Y	511	508	0		20	
						516 4	562 9							
06	5040 X	3203	-0-	-1837	-0-	30 1	2686 2	Y	443	446	0		17	
						487 9								
07	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	29 1	2916 2	Y	484	481	0		20	
						20 4	532 9							
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	35 1	3296 2	Y	461	458	0		23	
						4 4	507 9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	35 1	3314 2	Y	431	431	0		23	
						474 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	64 1	3379 2	Y	556	552	0		24	
						543 4	612 9							
05	4929 X	4281	-0-	-648	-0-	51 1	3027 2	Y	520	524	0		20	
						631 4	572 9							
06	4260 X	4239	-0-	-21	-0-	40 1	3648 2	Y	501	502	0		19	
						551 9								
07	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	40 1	4007 2	Y	551	547	0		23	
						27 4	606 9							
08	4743 X	3922	-0-	-821	-0-	36 1	3411 2	Y	427	428	0		22	
						5 4	470 9							
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-	36 1	3471 2	Y	429	428	0		23	
						472 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
04	7710 X	7028	-0-	-682	-0-	97 1	5102 2	Y	917	915	0		40	
						820 4	1009 9							
05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	82 1	4822 2	Y	849	856	0		33	
						1005 4	934 9							
06	7080 X	6511	-0-	-569	-0-	62 1	5601 2	Y	771	774	0		30	
						848 9								
07	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	60 1	5946 2	Y	783	781	0		32	
						40 4	861 9							
08	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	62 1	5940 2	Y	742	736	0		38	
						8 4	816 9							
09	6780 X	6663	-0-	-117	-0-	62 1	5915 2	Y	624	629	0		33	
						686 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
04	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	288 1	2999 2	Y	553	561	0		27	
						14 4	608 9							
05	4557 X	4233	-0-	-324	-0-	236 1	3654 2	Y	310	319	0	1 8	17	
						2 4	341 9							
06	4080 X	3407	-0-	-673	-0-	259 1	2937 2	Y	181	189	0		9	
						12 4	199 9							
07	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	268 1	3094 2	Y	409	396	0		22	
						3 4	450 9							
08	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	264 1	2699 2	Y	505	499	0		28	
						6 4	556 9							
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	266 1	2622 2	Y	472	475	0		25	
						10 4	519 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5280 X	3315	-0-	-1965	-0-	263 1	2358 2	Y	621	620	0		30	
						11 4	683 9							
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	224 1	2943 2	Y	783	769	0	2 8	42	
						1 4	861 9							
06	3870 X	3232	-0-	-638	-0-	247 1	2483 2	Y	447	466	0		23	
						10 4	492 9							
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	280 1	2761 2	Y	545	539	0		29	
						3 4	600 9							
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	315 1	3159 2	Y	565	563	0		31	
						6 4	622 9							
09	3900 X	3892	-0-	-8	-0-	289 1	3071 2	Y	473	479	0		25	
						12 4	520 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624														
04	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	272 1	2520 2	Y	537	547	0		26	
						12 4	591 9							
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	247 1	3555 2	Y	559	554	0	1 8	30	
						2 4	615 9							
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	308 1	3595 2	Y	413	422	0		21	
						14 4	454 9							
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	269 1	3018 2	Y	498	493	0		26	
						3 4	548 9							
08	4433 X	2759	-0-	-1674	-0-	242 1	2142 2	Y	337	345	0		18	
						4 4	371 9							
09	4380 X	2775	-0-	-1605	-0-	248 1	2108 2	Y	374	372	0		20	
						8 4	411 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498														
04	5700 X	1220	-0-	-4480	-0-	167 1	797 2	Y	229	244	0		11	
						4 4	252 9							
05	4836 X	886	-0-	-3950	-0-	159 1	560 2	Y	152	155	0		8	
						167 9								
06	4050 X	206	-0-	-3844	-0-	134 1	59 2	Y	12	19	0		1	
						13 9								
07	3193 X	1709	-0-	-1484	-0-	249 1	1153 2	Y	278	264	0		15	
						1 4	306 9							
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	295 1	2541 2	Y	547	532	0		30	
						5 4	602 9							
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	260 1	2578 2	Y	482	487	0		25	
						10 4	530 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318														
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-	313 1	3099 2	Y	593	592	0		29	
						15 4	652 9							
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	250 1	3638 2	Y	670	662	0	1 8	36	
						2 4	737 9							
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	303 1	3502 2	Y	471	483	0		24	
						14 4	518 9							
07	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	286 1	3148 2	Y	514	511	0		27	
						3 4	565 9							
08	4619 X	4211	-0-	-408	-0-	325 1	3308 2	Y	519	518	0		28	
						7 4	571 9							
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	304 1	3339 2	Y	486	488	0		26	
						13 4	535 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	2430 X	922	-0-	-1508	-0-	164 1	566 2	Y	172	183 0				8
						3 4	189 9							
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	219 1	1867 2	Y	638	611 0	1 8			34
						1 4	702 9							
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	232 1	1601 2	Y	405	418 0				21
						6 4	446 9							
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	226 1	1534 2	Y	470	466 0				25
						2 4	517 9							
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	247 1	1613 2	Y	431	432 0				24
						3 4	474 9							
09	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	187 1	1268 2	Y	317	324 0				17
						5 4	349 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941														
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	367 1	4028 2	Y	734	728 0	1 8			36
						19 4	807 9							
05	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	240 1	3387 2	Y	800	791 0	2 8			43
						1 4	880 9							
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	287 1	3189 2	Y	573	586 0				30
						13 4	630 9							
07	5394 X	4031	-0-	-1363	-0-	280 1	3024 2	Y	658	653 0				35
						3 4	724 9							
08	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	283 1	2304 2	Y	457	467 0				25
						5 4	503 9							
09	5220 X	2835	-0-	-2385	-0-	269 1	2233 2	Y	295	304 0				16
						8 4	325 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598														
04	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	258 1	2022 2	Y	608	612 0				30
						10 4	669 9							
05	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	216 1	2241 2	Y	692	684 0	1 8			37
						1 4	761 9							
06	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	198 1	1446 2	Y	328	348 0				17
						6 4	361 9							
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	254 1	2447 2	Y	650	633 0				34
						2 4	715 9							
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	2874 2	Y	639	638 0				35
						6 4	703 9							
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	261 1	2591 2	Y	517	525 0				27
						10 4	569 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396														
04	3900 X	2583	-0-	-1317	-0-	242 1	1699 2	Y	576	570 0				28
						8 4	634 9							
05	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	209 1	1527 2	Y	489	490 0	1 8			26
						1 4	538 9							
06	2580 X	1916	-0-	-664	-0-	232 1	1335 2	Y	313	323 0				16
						5 4	344 9							
07	2666 X	2029	-0-	-637	-0-	267 1	1361 2	Y	364	361 0				19
						1 4	400 9							
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	337 1	2528 2	Y	543	532 0				30
						5 4	597 9							
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	339 1	2716 2	Y	511	514 0				27
						10 4	562 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3750 X	2465	-0-	-1285	-0-	219 1	1666 2	Y	520	520	0		25	
						8 4	572 9							
05	3875 X	2431	-0-	-1444	-0-	174 1	1697 2	Y	508	505	0	1 8	27	
						1 4	559 9							
06	3750 X	1128	-0-	-2622	-0-	133 1	799 2	Y	175	193	0		9	
						3 4	193 9							
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	247 1	2240 2	Y	630	606	0		33	
						2 4	693 9							
08	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	238 1	1868 2	Y	534	538	0		29	
						4 4	587 9							
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	206 1	1633 2	Y	418	425	0		22	
						6 4	460 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	253 1	1940 2	Y	333	336	0		16	
						9 4	366 9							
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	202 1	1875 2	Y	304	303	0	1 8	16	
						1 4	334 9							
06	3060 X	2074	-0-	-986	-0-	219 1	1607 2	Y	220	225	0		11	
						6 4	242 9							
07	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	207 1	1206 2	Y	298	293	0		16	
						1 4	328 9							
08	3162 X	1619	-0-	-1543	-0-	222 1	1119 2	Y	251	253	0		14	
						2 4	276 9							
09	2580 X	1804	-0-	-776	-0-	215 1	1325 2	Y	235	237	0		12	
						5 4	259 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
04	2310 X	1881	-0-	-429	-0-	10 1	1752 2	Y	54	56	0		10	
						60 4	59 9							
05	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	8 1	1942 2	Y	66	63	0		13	
						83 4	73 9							
06	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	8 1	1881 2	Y	61	64	0		10	
						1 4	67 9							
07	2170 X	1953	-0-	-217	-0-	9 1	1828 2	Y	60	61	0		9	
						50 4	66 9							
08	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	10 1	2025 2	Y	46	45	0		10	
						25 4	51 9							
09	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	8 1	1912 2	Y	43	45	0		8	
						47 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	19 1	3265 2	Y	171	172	0		32	
						112 4	188 9							
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	16 1	3751 2	Y	214	205	0		41	
						161 4	235 9							
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	15 1	3562 2	Y	191	200	0		32	
						2 4	210 9							
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	15 1	3250 2	Y	173	178	0		27	
						88 4	190 9							
08	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	17 1	3380 2	Y	120	120	0		27	
						42 4	132 9							
09	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	13 1	3215 2	Y	104	111	0		20	
						114 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	3180 X	127	-0-	-3053	-0-	1 4	115 2	7 9	Y	6	38 0		1		
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	6 1	1495 2		Y	-0-	1 0		-0-		
06	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	1 4	105 9			95	79 0		16		
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19 1	4071 2		Y	258	234 0		40		
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	110 4	284 9			162	165 0		37		
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	20 1	3909 2		Y						
						49 4	178 9			158	165 0		30		
						14 1	3488 2		Y						
						174 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505															
04	7110 X	6939	-0-	-171	-0-	37 1	6236 2		Y	410	413 0	1 8	76		
						215 4	451 9								
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	27 1	6379 2		Y	457	445 0		88		
						273 4	503 9								
06	6780 X	6477	-0-	-303	-0-	26 1	6059 2		Y	354	383 0		59		
						3 4	389 9								
07	7161 X	4532	-0-	-2629	-0-	20 1	4154 2		Y	223	248 0		34		
						113 4	245 9								
08	7192 X	6146	-0-	-1046	-0-	29 1	5735 2		Y	283	253 0		64		
						71 4	311 9								
09	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	24 1	5879 2		Y	406	393 0		77		
						447 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600															
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-	19 1	3231 2		Y	163	168 0		30		
						111 4	179 9								
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15 1	3541 2		Y	196	188 0		38		
						152 4	216 9								
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2		Y	347	327 0		58		
						2 4	382 9								
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	16 1	3482 2		Y	326	334 0		50		
						94 4	359 9								
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19 1	3688 2		Y	345	317 0		78		
						46 4	380 9								
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	14 1	3481 2		Y	355	366 0		67		
						391 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154															
04	3660 X	3440	-0-	-220	-0-	18 1	3129 2		Y	168	171 0		31		
						108 4	185 9								
05	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	14 1	3296 2		Y	194	188 0		37		
						141 4	213 9								
06	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	14 1	3264 2		Y	129	144 0		22		
						2 4	142 9								
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	16 1	3432 2		Y	214	203 0		33		
						93 4	235 9								
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18 1	3479 2		Y	214	198 0		49		
						43 4	235 9								
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	13 1	3270 2		Y	199	210 0		38		
						219 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
04	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	23	1	3938	2	Y	198	201	0	37
						136	4	218	9					
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	17	1	4101	2	Y	224	218	0	43
						175	4	246	9					
06	4410 X	4126	-0-	-284	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0	31
						2	4	201	9					
07	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	18	1	3926	2	Y	180	183	0	28
						106	4	198	9					
08	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	21	1	4140	2	Y	162	153	0	37
						52	4	178	9					
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	16	1	3939	2	Y	160	167	0	30
						176	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	80	1	3674	2	Y	545	544	0	27
						616	4	600	9					
05	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	55	1	3743	2	Y	469	461	0	35
						408	4	516	9					
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0	46
						1	4	477	9					
07	5146 X	5136	-0-	-10	-0-	38	1	4550	2	Y	498	510	0	34
						548	9							
08	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	42	1	4429	2	Y	503	491	0	46
						553	9							
09	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	40	1	4026	2	Y	510	511	0	45
						561	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
04	6600 X	6025	-0-	-575	-0-	101	1	4624	2	Y	477	476	0	24
						775	4	525	9					
05	6572 X	6219	-0-	-353	-0-	74	1	5046	2	Y	499	486	0	37
						550	4	549	9					
06	6360 X	6013	-0-	-347	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0	48
						1	4	502	9					
07	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	48	1	5771	2	Y	512	525	0	35
						563	9							
08	6355 X	6228	-0-	-127	-0-	54	1	5662	2	Y	465	458	0	42
						512	9							
09	6030 X	6012	-0-	-18	-0-	55	1	5492	2	Y	423	427	0	38
						465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	107 1	4937 2	Y	650	648	0			32
						828 4	715 9							
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	76 1	5244 2	Y	613	600	0			45
						572 4	674 9							
06	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	63 1	5445 2	Y	548	535	0			58
						1 4	603 9							
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	48 1	5745 2	Y	581	599	0			40
						639 9								
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	55 1	5848 2	Y	568	556	0			52
						625 9								
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	55 1	5519 2	Y	538	542	0			48
						592 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
04	5970 X	5696	-0-	-274	-0-	94 1	4322 2	Y	505	504	0			25
						724 4	556 9							
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	72 1	4915 2	Y	551	535	0			41
						536 4	606 9							
06	5760 X	5453	-0-	-307	-0-	56 1	4835 2	Y	510	497	0			54
						1 4	561 9							
07	5952 X	5729	-0-	-223	-0-	43 1	5121 2	Y	514	533	0			35
						565 9								
08	6138 X	5913	-0-	-225	-0-	50 1	5281 2	Y	529	516	0			48
						582 9								
09	5940 X	5844	-0-	-96	-0-	52 1	5235 2	Y	506	509	0			45
						557 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
04	7620 X	6795	-0-	-825	-0-	109 1	5024 2	Y	745	743	0			37
						842 4	820 9							
05	7781 X	7076	-0-	-705	-0-	81 1	5540 2	Y	774	754	0			57
						604 4	851 9							
06	7530 X	6993	-0-	-537	-0-	72 1	6157 2	Y	694	678	0			73
						1 4	763 9							
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	53 1	6422 2	Y	743	765	0			51
						817 9								
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	59 1	6231 2	Y	725	710	0			66
						798 9								
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	60 1	6021 2	Y	707	710	0			63
						778 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
04	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	14 1	4845 2	Y	814	822	1			43
						813 4	895 9							
05	7006 X	6734	-0-	-272	-0-	20 1	4973 2	Y	805	750	1			98
						855 4	886 9							
06	6720 X	6477	-0-	-243	-0-	22 1	5690 2	Y	695	735	1			58
						765 9								
07	6944 X	6719	-0-	-225	-0-	22 1	5906 2	Y	719	703	1			74
						791 9								
08	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	18 1	5867 2	Y	778	731	1			121
						856 9								
09	6570 X	6223	-0-	-347	-0-	15 1	5412 2	Y	724	774	1			71
						796 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	103 1	4712 2	Y	651	649	0			32
						790 4	716 9							
05	6634 X	6589	-0-	-45	-0-	75 1	5160 2	Y	719	698	0			53
						563 4	791 9							
06	6420 X	6281	-0-	-139	-0-	64 1	5524 2	Y	629	616	0			66
						1 4	692 9							
07	5952 X	5823	-0-	-129	-0-	42 1	5092 2	Y	626	649	0			43
						689 9								
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	52 1	5504 2	Y	663	646	0			60
						729 9								
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	51 1	5140 2	Y	642	645	0			57
						706 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	116 1	1862 2	Y	308	303	0			24
						161 4	339 9							
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	125 1	3371 2	Y	463	471	0			16
						10 4	509 9							
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	125 1	3410 2	Y	483	481	0			18
						3 4	531 9							
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	111 1	3388 2	Y	534	527	0			25
						11 4	587 9							
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	91 1	3211 2	Y	394	401	0			18
						2 4	433 9							
09	4080 X	3366	-0-	-714	-0-	107 1	2884 2	Y	341	338	0			21
						375 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	178 1	2438 2	Y	293	296	0			23
						211 4	322 9							
05	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	180 1	2657 2	Y	293	306	0			10
						8 4	322 9							
06	3570 X	2963	-0-	-607	-0-	182 1	2470 2	Y	281	281	0			10
						2 4	309 9							
07	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	180 1	2899 2	Y	322	317	0			15
						9 4	354 9							
08	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	162 1	2751 2	Y	309	310	0			14
						2 4	340 9							
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	155 1	2739 2	Y	304	299	0			19
						334 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	93 1	3827 2	Y	327	322	0			26
						332 4	360 9							
05	4309 X	4216	-0-	-93	-0-	81 1	3741 2	Y	348	362	0			12
						11 4	383 9							
06	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	87 1	3377 2	Y	364	363	0			13
						3 4	400 9							
07	4774 X	4019	-0-	-755	-0-	91 1	3573 2	Y	313	312	0			14
						11 4	344 9							
08	4774 X	4251	-0-	-523	-0-	91 1	3802 2	Y	323	322	0			15
						3 4	355 9							
09	4620 X	4151	-0-	-469	-0-	81 1	3729 2	Y	310	306	0			19
						341 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	4080 X	3569	-0-	-511	-0-	195 1	2682 2	Y	418	424 0			33
						232 4	460 9						
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	196 1	2890 2	Y	413	432 0			14
						9 4	454 9						
06	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	197 1	2689 2	Y	398	397 0			15
						2 4	438 9						
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	175 1	2851 2	Y	374	372 0			17
						9 4	411 9						
08	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	164 1	2912 2	Y	367	367 0			17
						2 4	404 9						
09	3570 X	3130	-0-	-440	-0-	149 1	2631 2	Y	318	315 0			20
						350 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	11 1	3719 2	Y	532	537 1			28
						624 4	585 9						
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	15 1	3734 2	Y	505	472 1			61
						642 4	556 9						
06	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	16 1	4031 2	Y	496	515 1			42
						546 9							
07	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	15 1	3981 2	Y	606	586 1			62
						667 9							
08	5115 X	4632	-0-	-483	-0-	13 1	4044 2	Y	523	504 1			81
						575 9							
09	4950 X	4432	-0-	-518	-0-	11 1	3916 2	Y	459	495 1			45
						505 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
04	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	9 1	3020 2	Y	396	400 1			21
						506 4	436 9						
05	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	13 1	3192 2	Y	405	377 1			49
						549 4	446 9						
06	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	14 1	3664 2	Y	421	435 1			35
						463 9							
07	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	12 1	3383 2	Y	343	343 1			35
						377 9							
08	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	12 1	3759 2	Y	403	375 1			63
						443 9							
09	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	10 1	3607 2	Y	411	434 1			40
						452 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
04	7950 X	7631	-0-	-319	-0-	17 1	5881 2	Y	679	685 1			36
						986 4	747 9						
05	8215 X	7712	-0-	-503	-0-	23 1	5957 2	Y	644	602 1			78
						1024 4	708 9						
06	7860 X	7774	-0-	-86	-0-	27 1	6992 2	Y	686	706 1			58
						755 9							
07	8122 X	7789	-0-	-333	-0-	26 1	7101 2	Y	602	598 1			62
						662 9							
08	8029 X	7832	-0-	-197	-0-	22 1	7141 2	Y	608	575 1			95
						669 9							
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	20 1	7059 2	Y	634	667 1			62
						697 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928	
04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	149	1	2434	2	Y	360	358	0	28
						211	4	396	9					
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344	0	11
						7	4	360	9					
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0	11
						2	4	331	9					
07	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	163	1	2527	2	Y	344	339	0	16
						8	4	378	9					
08	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	147	1	2517	2	Y	349	349	0	16
						2	4	384	9					
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	381	374	0	23
						419	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144	
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	Y	374	373	0	29
						253	4	411	9					
05	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317	0	10
						8	4	328	9					
06	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0	10
						2	4	297	9					
07	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	162	1	2724	2	Y	367	360	0	17
						8	4	404	9					
08	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0	14
						2	4	338	9					
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	136	1	3097	2	Y	294	290	0	18
						323	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286	
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	208	1	2773	2	Y	333	335	0	26
						240	4	366	9					
05	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337	0	11
						9	4	354	9					
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0	12
						2	4	356	9					
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	Y	392	386	0	18
						10	4	431	9					
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0	16
						2	4	380	9					
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	172	1	3010	2	Y	344	339	0	21
						378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	2021	-0-	-709	-0-	158 1	1568 2	16 4	279 9	Y	254	258 0		26
05	3162 X	2178	-0-	-984	-0-	237 1	1667 2	1 4	273 9	Y	248	257 0		17
06	3060 X	2246	-0-	-814	-0-	351 1	1632 2	12 4	251 9	Y	228	226 0		19
07	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	466 1	1814 2	16 4	298 9	Y	271	262 0		28
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	325 1	2399 2	1 4	384 9	Y	349	349 0		28
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	382 1	1983 2	1 4	297 9	Y	270	270 0		28
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
04	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	219 1	2333 2	24 4	327 9	Y	297	290 0		30
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	347 1	2985 2	1 4	418 9	Y	380	384 0		26
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	541 1	3041 2	23 4	402 9	Y	365	360 0		31
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	675 1	3144 2	28 4	316 9	Y	287	288 0		30
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	406 1	3199 2	1 4	326 9	Y	296	302 0		24
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	548 1	3304 2	1 4	373 9	Y	339	328 0		35
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
04	2190 N	1635	-0-	-555	-0-	210 1	1312 2	13 4	100 9	Y	91	90 0		9
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	301 1	1770 2	1 4	135 9	Y	123	124 0		8
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	455 1	1819 2	14 4	133 9	Y	121	119 0		10
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	500 1	1491 2	13 4	117 9	Y	106	105 0		11
08	2201 X	1717	-0-	-484	-0-	292 1	1326 2	1 4	98 9	Y	89	93 0		7
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	392 1	1640 2	1 4	114 9	Y	104	100 0		11
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
04	3180 X	2151	-0-	-1029	-0-	209 1	1770 2	18 4	154 9	Y	140	139 0		14
05	3131 X	706	-0-	-2425	-0-	183 1	483 2	40 9		Y	36	48 0		2
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	263 1	472 2	4 4	39 9	Y	35	34 0		3
07	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	320 1	509 2	5 4	52 9	Y	47	45 0		5
08	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	286 1	1629 2	1 4	219 9	Y	199	188 0		16
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	506 1	2890 2	1 4	391 9	Y	355	334 0		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	89 1	2565 2	Y	239	241	0			19
						222 4	263 9							
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	77 1	2991 2	Y	255	265	0			9
						9 4	281 9							
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	82 1	2744 2	Y	241	241	0			9
						2 4	265 9							
07	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	79 1	2893 2	Y	283	279	0			13
						9 4	311 9							
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	60 1	2866 2	Y	271	272	0			12
						2 4	298 9							
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60 1	2893 2	Y	263	259	0			16
						289 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
04	5730 X	3985	-0-	-1745	-0-	183 1	2959 2	Y	375	372	0			21
						430 4	413 9							
05	5084 X	2414	-0-	-2670	-0-	82 1	2018 2	Y	207	217	0			11
						86 4	228 9							
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	110 1	2355 2	Y	253	251	0			13
						73 4	278 9							
07	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	103 1	2861 2	Y	337	328	0			22
						308 4	371 9							
08	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	96 1	2879 2	Y	323	322	0			23
						134 4	355 9							
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	175 1	3643 2	Y	435	437	0			21
						479 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
04	5160 X	4496	-0-	-664	-0-	194 1	3317 2	Y	457	460	0			25
						482 4	503 9							
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	145 1	3526 2	Y	394	398	0			21
						150 4	433 9							
06	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	238 1	3777 2	Y	433	431	0			23
						117 4	476 9							
07	4836 X	4123	-0-	-713	-0-	161 1	3258 2	Y	321	323	0			21
						351 4	353 9							
08	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	72 1	3266 2	Y	312	311	0			22
						152 4	343 9							
09	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	166 1	3302 2	Y	336	342	0			16
						370 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	223 1	2679 2	Y	346	346	0			19
						390 4	381 9							
05	4340 X	3151	-0-	-1189	-0-	222 1	2529 2	Y	265	270	0			14
						108 4	292 9							
06	4200 X	3650	-0-	-550	-0-	259 1	2952 2	Y	316	313	0			17
						91 4	348 9							
07	4402 X	3061	-0-	-1341	-0-	226 1	2330 2	Y	231	233	0			15
						251 4	254 9							
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	222 1	3059 2	Y	289	284	0			20
						143 4	318 9							
09	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	180 1	2399 2	Y	258	266	0			12
						284 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
WELL #: 15SP RRCID -> 271782															COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	235 1	3477 2	36 4	228 9	Y	207	206 0			21														
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	394 1	4482 2	2 4	233 9	Y	212	219 0			14														
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	624 1	4433 2	34 4	222 9	Y	202	199 0			17														
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	738 1	4170 2	37 4	221 9	Y	201	197 0			21														
08	5115 X	4174	-0-	-941	-0-	393 1	3589 2	1 4	191 9	Y	174	181 0			14														
09	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	464 1	2792 2	1 4	146 9	Y	133	133 0			14														
FOGMT															WELL #: 16SP RRCID -> 271783					COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659				
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	138 1	1213 2	12 4	144 9	Y	131	131 0			13														
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	168 1	1023 2	135 9		Y	123	128 0			8														
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	280 1	1265 2	10 4	162 9	Y	147	143 0			12														
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	357 1	1337 2	12 4	187 9	Y	170	164 0			18														
08	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	195 1	1076 2	146 9		Y	133	140 0			11														
09	1710 X	1361	-0-	-349	-0-	245 1	995 2	121 9		Y	110	110 0			11														
FOGMT															WELL #: 17SP RRCID -> 271784					COMPL. DATE 09/15/2013					TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674				
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	173 1	1133 2	12 4	169 9	Y	154	145 0			16														
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	215 1	1185 2	1 4	196 9	Y	178	182 0			12														
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	244 1	962 2	7 4	156 9	Y	142	142 0			12														
07	1550 X	1177	-0-	-373	-0-	276 1	760 2	7 4	134 9	Y	122	121 0			13														
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	369 1	2388 2	1 4	397 9	Y	361	345 0			29														
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	445 1	1944 2	1 4	299 9	Y	272	273 0			28														
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 26H RRCID -> 271785					COMPL. DATE 01/21/2014					TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763				
04	2370 X	860	-0-	-1510	-0-	216 1	496 2	72 4	76 9	Y	69	77 0			4														
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	230 1	2283 2	97 4	282 9	Y	256	246 0			14														
06	2100 X	737	-0-	-1363	-0-	241 1	428 2	13 4	55 9	Y	50	61 0			3														
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	250 1	1871 2	201 4	238 9	Y	216	205 0			14														
08	2883 X	571	-0-	-2312	-0-	232 1	294 2	14 4	31 9	Y	28	40 0			2														
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	200 1	2300 2	260 9		Y	236	227 0			11														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//												100351															
STANLEY RANCH												WELL #: 44H				RRCID -> 271788				COMPL. DATE 04/12/2014				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE											
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-		35	1	11715	2	Y	204	184	1	1	8	36										
							61	4	224	9																	
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-		39	1	12353	2	Y	201	217	1	1	8	19										
							7	4	221	9																	
06	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-		41	1	11709	2	Y	154	150	1			23										
							169	9																			
07	12431 X	11756	-0-	-675	-0-		19	1	11590	2	Y	134	138	1			19										
							147	9																			
08	12617 X	9848	-0-	-2769	-0-		16	1	9700	2	Y	120	97	1			42										
							132	9																			
09	12210 X	11406	-0-	-804	-0-		11	1	11190	2	Y	186	197	1			31										
							205	9																			
STANLEY RANCH																											
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																											
04	5520 X	5121	-0-	-399	-0-		15	1	4895	2	Y	169	158	1			30										
							25	4	186	9																	
05	5580 X	5346	-0-	-234	-0-		16	1	5143	2	Y	167	180	1	1	8	16										
							3	4	184	9																	
06	5340 X	5248	-0-	-92	-0-		18	1	5076	2	Y	140	135	1			21										
							154	9																			
07	5301 X	2975	-0-	-2326	-0-		5	1	2892	2	Y	71	82	1			10										
							78	9																			
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-	10	1			-0-										
09	5250 X	3087	-0-	-2163	-0-		3	1	3025	2	Y	54	45	1			9										
							59	9																			
WORTHY RANCH																											
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																											
04	18060 X	16370	-0-	-1690	-0-		31	1	15877	2	Y	330	316	1			22										
							99	4	363	9																	
05	18662 X	17576	-0-	-1086	-0-		99	1	16986	2	Y	408	409	1	1	8	20										
							42	4	449	9																	
06	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-		102	1	17046	2	Y	482	462	1			40										
							68	4	530	9																	
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-		95	1	18716	2	Y	415	435	1			20										
							16	4	457	9																	
08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-		106	1	20648	2	Y	382	387	1			15										
							5	4	420	9																	
09	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-		100	1	18891	2	Y	363	362	1			16										
							29	4	399	9																	
STANLEY RANCH																											
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	26 1	2759 2	Y	142	129	0		43	
						25 4	156 9							
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	15 1	1605 2	Y	76	89	0		30	
						84 9								
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	22 1	2972 2	Y	135	112	0		53	
						149 9								
07	3069 X	2134	-0-	-935	-0-	28 1	2015 2	Y	82	96	0		39	
						1 4	90 9							
08	3069 X	2090	-0-	-979	-0-	79 1	1905 2	Y	96	89	0		46	
						106 9								
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	21 1	2090 2	Y	76	103	0		19	
						84 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
04	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	12 1	1290 2	Y	91	80	0		28	
						12 4	100 9							
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18 1	1890 2	Y	131	107	0		52	
						144 9								
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	14 1	1867 2	Y	150	143	0		59	
						165 9								
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	20 1	1451 2	Y	63	92	0		30	
						1 4	69 9							
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	63 1	1533 2	Y	66	64	0		32	
						73 9								
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	16 1	1554 2	Y	79	91	0		20	
						87 9								
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	472 1	263 4	Y	245	57	1		263	
						270 9								
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	544 1	49 4	Y	276	272	1		267	
						304 9								
06	330 X	292	-0-	-38	-0-	206 1	13 4	Y	66	160	1		173	
						73 9								
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	194 1	22 9	Y	20	87	1		106	
08	1054 X	209	-0-	-845	-0-	209 1		Y	-0-	59	1		47	
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	547 1	96 4	Y	245	47	1		245	
						270 9								
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
04	1290 N	376	-0-	-914	-0-	238 1	114 4	Y	22	80	1		47	
						24 9								
05	961 N	237	-0-	-724	-0-	212 1	11 4	Y	13	48	1		12	
						14 9								
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	342 1	98 4	Y	105	7	1		110	
						116 9								
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	440 1	111 9	Y	101	55	1		156	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	383 1	164 9	Y	149	86	1		219	
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	195 1	10 4	Y	5	218	1		6	
						6 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1050 N	615	-0-	-435	-0-	374 1	217 4	Y	22	41 1				34
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	24 9	29 4	Y	17	34 1				17
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	366 1	118 4	Y	61	10 1				68
07	837 X	347	-0-	-490	-0-	19 9	25 9	Y	23	34 1				57
08	651 X	459	-0-	-192	-0-	426 1	69 9	Y	63	32 1				88
09	630 X	470	-0-	-160	-0-	67 9	63 4	Y	17	88 1				17
						322 1								
						390 1								
						388 1								
						19 9								
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
04	11250 X	3385	-0-	-7865	-0-	26 1	3273 2	Y	68	71 1				7
05	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	11 4	75 9	Y	303	296 1	1 8			13
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	120 1	16774 2	Y	150	152 1				11
07	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	36 4	333 9	Y	247	234 1				24
08	17267 X	13860	-0-	-3407	-0-	55 1	8282 2	Y	277	280 1				21
09	16710 X	11818	-0-	-4892	-0-	49 4	165 9	Y	263	264 1				20
						74 1	12379 2	Y						
						42 4	272 9	Y						
						82 1	13473 2	Y						
						305 9								
						63 1	11454 2	Y						
						12 4	289 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	149 1	762 2	Y	356	247 0	1 8			109
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	121 4	392 9	Y	459	469 0				99
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	194 1	1138 2	Y	458	433 0				124
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	505 9	1049 2	Y	589	649 0				64
08	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	220 1	1949 2	Y	51	108 0				7
09	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	504 9	648 9	Y	48	48 0				7
						212 1	1505 2	Y						
						4 4								
						222 1								
						56 9								
						213 1	1149 2	Y						
						1 4	53 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	15 1	2445 2	Y	134	134 0				1
05	3565 X	2868	-0-	-697	-0-	120 4	147 9	Y	149	149 0				1
06	3450 X	1140	-0-	-2310	-0-	40 1	2621 2	Y	45	46 0				-0-
07	3565 X	254	-0-	-3311	-0-	43 4	164 9	Y	-0-					-0-
08	3317 X	1501	-0-	-1816	-0-	297 1	779 2	Y	57	57 0				-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	14 4	50 9	Y	73	72 0				1
						254 1								
						330 1	1096 2	Y						
						12 4	63 9	Y						
						307 1	1407 2	Y						
						7 4	80 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT A														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4980 X	4794	-0-	-186	-0-	199 1	3452 2	414 4	729 9	Y	663	640 0		77	
05	5022 X	4899	-0-	-123	-0-	169 1	3523 2	519 4	688 9	Y	625	658 0		44	
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	161 1	4069 2	641 9		Y	583	581 0		46	
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	280 1	4235 2	13 4	652 9	Y	593	578 0		61	
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	262 1	4156 2	622 9		Y	565	571 0		55	
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	201 1	4119 2	652 9		Y	593	584 0		64	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
04	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	204 1	2963 2	355 4	600 9	Y	545	536 0		63	
05	4371 X	4345	-0-	-26	-0-	188 1	3083 2	454 4	620 9	Y	564	587 0		40	
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	155 1	3538 2	570 9		Y	518	517 0		41	
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	269 1	3509 2	11 4	590 9	Y	536	522 0		55	
08	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	250 1	3417 2	592 9		Y	538	541 0		52	
09	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	190 1	3305 2	542 9		Y	493	492 0		53	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877															
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2765 2	331 4	525 9	Y	477	472 0		55	
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	149 1	2780 2	410 4	508 9	Y	462	485 0		32	
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	168 1	3038 2	457 9		Y	415	414 0		33	
07	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	307 1	3271 2	10 4	526 9	Y	478	462 0		49	
08	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	301 1	3220 2	521 9		Y	474	477 0		46	
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	248 1	3016 2	503 9		Y	457	454 0		49	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133															
04	4950 X	4226	-0-	-724	-0-	127 1	3184 2	381 4	534 9	Y	485	489 0		56	
05	4991 X	4295	-0-	-696	-0-	124 1	3148 2	464 4	559 9	Y	508	528 0		36	
06	4890 X	4395	-0-	-495	-0-	133 1	3679 2	583 9		Y	530	524 0		42	
07	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	227 1	3687 2	11 4	587 9	Y	534	521 0		55	
08	5053 X	4361	-0-	-692	-0-	211 1	3616 2	534 9		Y	485	493 0		47	
09	4410 X	4135	-0-	-275	-0-	162 1	3477 2	496 9		Y	451	449 0		49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351												
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 272039		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	277 1	663 2	94 4	55 9	Y	50	119 1				21
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	167 1	937 2	78 4	81 9	Y	74	63 1				32
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	61 1	752 2	67 4	69 9	Y	63	64 1				31
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	76 1	766 2	44 4	73 9	Y	66	57 1				40
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	58 1	879 2	53 4	57 9	Y	52	59 1				33
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53 1	792 2	92 4	57 9	Y	52	57 1				28
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477						
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	596 1	1596 2	226 4	23 9	Y	21	14 1				9
05	868 X	505	-0-	-363	-0-	333 1	157 2	13 4	2 9	Y	2	10 1				1
06	840 X	173	-0-	-667	-0-	119 1	50 2	4 4		Y	-0-	1 1				-0-
07	2511 X	283	-0-	-2228	-0-	100 1	170 2	10 4	3 9	Y	3	1 1				2
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	85 1	201 2	12 4	1 9	Y	1	2 1				1
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	150 1	1454 2	168 4	19 9	Y	17	9 1				9
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470						
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	278 1	1214 2	172 4	30 9	Y	27	71 1				11
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	108 1	1471 2	122 4	39 9	Y	35	31 1				15
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	89 1	2203 2	197 4	59 9	Y	54	42 1				27
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	143 1	2283 2	130 4	64 9	Y	58	50 1				35
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84 1	2213 2	133 4	42 9	Y	38	49 1				24
09	2550 X	1691	-0-	-859	-0-	72 1	1423 2	165 4	31 9	Y	28	37 1				15
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093						
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	18 1	1923 2	18 4	98 9	Y	89	79 0				27
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	19 1	2057 2	51 9		Y	46	55 0				18
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	14 1	1900 2	70 9		Y	64	57 0				25
07	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	21 1	1538 2	1 4	54 9	Y	49	51 0				23
08	2139 N	1645	-0-	-494	-0-	63 1	1525 2	57 9		Y	52	50 0				25
09	1980 N	1668	-0-	-312	-0-	16 1	1582 2	70 9		Y	64	73 0				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	14 1	1429 2	Y	89	81 0			27	
						13 4	98 9							
05	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	15 1	1604 2	Y	104	90 0			41	
						114 9								
06	2010 X	1466	-0-	-544	-0-	10 1	1345 2	Y	101	102 0			40	
						111 9								
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	17 1	1262 2	Y	63	73 0			30	
						69 9								
08	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	51 1	1228 2	Y	63	63 0			30	
						69 9								
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1576 2	Y	96	102 0			24	
						106 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
04	1980 X	1858	-0-	-122	-0-	17 1	1733 2	Y	84	78 0			26	
						16 4	92 9							
05	2201 X	1825	-0-	-376	-0-	16 1	1734 2	Y	68	67 0			27	
						75 9								
06	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	15 1	1963 2	Y	90	82 0			35	
						99 9								
07	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	23 1	1701 2	Y	64	69 0			30	
						1 4	70 9							
08	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	71 1	1717 2	Y	69	66 0			33	
						76 9								
09	2070 X	1801	-0-	-269	-0-	17 1	1696 2	Y	80	93 0			20	
						88 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	20 1	1894 2	Y	232	230 0			27	
						315 4	255 9							
05	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	20 1	1758 2	Y	215	219 0			23	
						327 4	237 9							
06	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	23 1	2058 2	Y	235	233 0			25	
						3 4	259 9							
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	24 1	2106 2	Y	241	243 0			23	
						11 4	265 9							
08	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	22 1	2122 2	Y	235	232 0			26	
						2 4	259 9							
09	2490 X	2279	-0-	-211	-0-	19 1	1993 2	Y	243	242 0			27	
						267 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
04	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	17 1	1583 2	Y	133	132 0			15	
						263 4	146 9							
05	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	19 1	1628 2	Y	133	134 0			14	
						302 4	146 9							
06	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	22 1	1901 2	Y	110	112 0			12	
						3 4	121 9							
07	2170 X	2108	-0-	-62	-0-	22 1	1948 2	Y	116	117 0			11	
						10 4	128 9							
08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	19 1	1912 2	Y	115	113 0			13	
						1 4	127 9							
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	20 1	2050 2	Y	130	129 0			14	
						143 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1590 X	1528	-0-	-62	-0-			14 1	1449 2		Y	47	42 0				14
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-			13 4	52 9								
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-			17 1	1874 2		Y	61	51 0				24
07	1581 X	1405	-0-	-176	-0-			67 9									
08	1953 X	1689	-0-	-264	-0-			12 1	1621 2		Y	59	60 0				23
09	1890 X	1538	-0-	-352	-0-			65 9									
								18 1	1342 2		Y	41	45 0				19
								45 9									
								65 1	1569 2		Y	50	45 0				24
								55 9									
								14 1	1449 2		Y	68	75 0				17
								75 9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121																	
04	3930 X	1672	-0-	-2258	-0-			15 1	1605 2		Y	34	28 0				10
05	2511 X	1773	-0-	-738	-0-			15 4	37 9								
06	2190 X	1690	-0-	-500	-0-			16 1	1705 2		Y	47	39 0				18
07	2263 X	1546	-0-	-717	-0-			52 9									
08	2077 X	1492	-0-	-585	-0-			12 1	1619 2		Y	54	51 0				21
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-			59 9									
								20 1	1479 2		Y	42	43 0				20
								1 4	46 9								
								57 1	1387 2		Y	44	43 0				21
								48 9									
								17 1	1732 2		Y	51	59 0				13
								56 9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826																	
04	2310 X	2010	-0-	-300	-0-			17 1	1577 2		Y	140	139 0				16
05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-			262 4	154 9								
06	2250 X	2078	-0-	-172	-0-			18 1	1599 2		Y	141	142 0				15
07	2263 X	1922	-0-	-341	-0-			297 4	155 9								
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-			21 1	1892 2		Y	147	146 0				16
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-			3 4	162 9								
								20 1	1747 2		Y	133	136 0				13
								9 4	146 9								
								21 1	2088 2		Y	152	148 0				17
								2 4	167 9								
								19 1	2002 2		Y	155	155 0				17
								171 9									
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174																	
04	5160 X	4320	-0-	-840	-0-			248 1	3019 2		Y	628	629 0				73
05	5022 X	4705	-0-	-317	-0-			362 4	691 9								
06	4950 X	4501	-0-	-449	-0-			236 1	3233 2		Y	691	715 0				49
07	5115 X	4584	-0-	-531	-0-			476 4	760 9								
08	5115 X	4761	-0-	-354	-0-			218 1	3573 2		Y	645	643 0				51
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-			710 9									
								384 1	3507 2		Y	620	607 0				64
								11 4	682 9								
								451 1	3625 2		Y	623	626 0				61
								685 9									
								342 1	3576 2		Y	614	609 0				66
								675 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1522	-0-	-248	-0-	12 1	1162 2	193 4	Y	141	141	0		16
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	13 1	1166 2	217 4	Y	143	144	0		15
06	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	15 1	1319 2	2 4	Y	151	150	0		16
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	15 1	1364 2	7 4	Y	167	167	0		16
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	14 1	1364 2	1 4	Y	146	146	0		16
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	12 1	1293 2	133 9	Y	121	124	0		13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	14 1	1296 2	215 4	Y	145	143	0		17
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	15 1	1291 2	240 4	Y	144	145	0		16
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	17 1	1528 2	2 4	Y	149	149	0		16
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 2	8 4	Y	175	174	0		17
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	16 1	1533 2	1 4	Y	171	169	0		19
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	189 9	Y	172	172	0		19
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
04	1620 X	1404	-0-	-216	-0-	12 1	1106 2	184 4	Y	93	94	0		11
05	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	14 1	1202 2	223 4	Y	100	100	0		11
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17 1	1455 2	2 4	Y	113	112	0		12
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	17 1	1540 2	8 4	Y	134	133	0		13
08	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	16 1	1543 2	1 4	Y	130	128	0		15
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	15 1	1544 2	151 9	Y	137	137	0		15
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
04	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	21 1	2003 2	333 4	Y	211	209	0		24
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	23 1	2004 2	372 4	Y	212	213	0		23
06	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	25 1	2240 2	4 4	Y	220	220	0		23
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	30 1	2676 2	14 4	Y	244	243	0		24
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	26 1	2560 2	2 4	Y	230	228	0		26
09	2520 N	2291	-0-	-229	-0-	19 1	2026 2	246 9	Y	224	225	0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351											
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 272167		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8511 - 13231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	161	1	2350	2	Y	401	398	0			46
05	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	282	4	441	9							28
06	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	157	1	2475	2	Y	394	412	0			30
07	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	365	4	433	9							40
08	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	147	1	2863	2	Y	379	377	0			38
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	417	9									40
						264	1	2932	2	Y	392	382	0			
						9	4	431	9							
						247	1	2890	2	Y	389	391	0			
						428	9									
						171	1	2763	2	Y	373	371	0			
						410	9									
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8455 - 13179				
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	189	1	2991	2	Y	607	601	0			70
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	358	4	668	9							43
06	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	226	1	2941	2	Y	615	642	0			45
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	433	4	677	9							60
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	221	1	3416	2	Y	566	564	0			53
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	623	9									60
						362	1	3600	2	Y	580	565	0			
						11	4	638	9							
						339	1	3631	2	Y	547	554	0			
						602	9									
						256	1	3519	2	Y	557	550	0			
						613	9									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID -> 272193		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8904 - 14943				
04	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	26	1	2447	2	Y	241	239	0			28
05	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	407	4	265	9							27
06	3390 X	3007	-0-	-383	-0-	29	1	2508	2	Y	248	249	0			26
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	466	4	273	9							27
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	31	1	2699	2	Y	248	249	0			31
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	4	4	273	9							29
						32	1	2850	2	Y	280	279	0			
						15	4	308	9							
						30	1	2907	2	Y	273	269	0			
						2	4	300	9							
						27	1	2827	2	Y	264	266	0			
						1	4	290	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9081 - 15219				
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	56	1	5320	2	Y	809	760	0		1 8	93
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	885	4	890	9							82
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	56	1	4909	2	Y	763	773	0		1 8	60
07	7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	912	4	839	9							51
08	7378 X	6291	-0-	-1087	-0-	66	1	5827	2	Y	567	589	0			58
09	7140 X	6238	-0-	-902	-0-	9	4	624	9							59
						64	1	5661	2	Y	530	539	0			
						30	4	583	9							
						58	1	5664	2	Y	514	507	0			
						4	4	565	9							
						54	1	5593	2	Y	536	535	0			
						1	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	26 1	2470 2	Y	249	248 0				29
						411 4	274 9							
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	28 1	2473 2	Y	250	252 0				27
						459 4	275 9							
06	3240 X	3099	-0-	-141	-0-	31 1	2776 2	Y	262	261 0				28
						4 4	288 9							
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	36 1	3200 2	Y	281	282 0				27
						17 4	309 9							
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	33 1	3243 2	Y	276	272 0				31
						2 4	304 9							
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 2	Y	296	294 0				33
						1 4	326 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
04	2700 X	2314	-0-	-386	-0-	18 1	1750 2	Y	232	228 0				27
						291 4	255 9							
05	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	20 1	1754 2	Y	232	234 0				25
						326 4	255 9							
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	23 1	2059 2	Y	198	202 0				21
						3 4	218 9							
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	23 1	2078 2	Y	181	184 0				18
						11 4	199 9							
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	23 1	2289 2	Y	194	190 0				22
						2 4	213 9							
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	21 1	2193 2	Y	199	199 0				22
						219 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
04	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	26 1	2472 2	Y	220	219 0				25
						411 4	242 9							
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	30 1	2624 2	Y	204	207 0				22
						487 4	224 9							
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	33 1	2875 2	Y	213	212 0				23
						5 4	234 9							
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	31 1	2724 2	Y	209	212 0				20
						14 4	230 9							
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	28 1	2735 2	Y	190	189 0				21
						2 4	209 9							
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	26 1	2678 2	Y	190	190 0				21
						1 4	209 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
04	4350 X	3897	-0-	-453	-0-	21 1	3201 2	Y	255	255 0				12
						394 4	281 9							
05	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	20 1	3663 2	Y	261	260 0				13
						1 4	287 9							
06	4350 X	3755	-0-	-595	-0-	16 1	3457 2	Y	256	253 0				16
						282 9								
07	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	17 1	3704 2	Y	281	281 0				16
						2 4	309 9							
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	20 1	4261 2	Y	283	281 0				18
						311 9								
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	18 1	3844 2	Y	271	267 0				22
						298 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	1980 X	1922	-0-	-58	-0-	17 1	1815 2	Y	66	59 0			20
						17 4	73 9						
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	21 1	2250 2	Y	78	67 0			31
						86 9							
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	15 1	2026 2	Y	81	80 0			32
						89 9							
07	2170 X	1933	-0-	-237	-0-	25 1	1830 2	Y	70	69 0			33
						1 4	77 9						
08	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	76 1	1835 2	Y	72	70 0			35
						79 9							
09	2280 X	1893	-0-	-387	-0-	18 1	1819 2	Y	51	73 0			13
						56 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
04	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	23 1	3486 2	Y	369	369 0			18
						429 4	406 9						
05	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	21 1	3926 2	Y	371	370 0			19
						1 4	408 9						
06	5040 X	4305	-0-	-735	-0-	18 1	3872 2	Y	376	372 0			23
						1 4	414 9						
07	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	18 1	3886 2	Y	391	392 0			22
						2 4	430 9						
08	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	20 1	4240 2	Y	372	371 0			23
						409 9							
09	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	17 1	3770 2	Y	373	365 0			31
						410 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	13 1	1367 2	Y	54	45 0			16
						13 4	59 9						
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	14 1	1495 2	Y	49	46 0			19
						54 9							
06	1320 X	1161	-0-	-159	-0-	8 1	1110 2	Y	39	43 0			15
						43 9							
07	1488 X	1153	-0-	-335	-0-	15 1	1103 2	Y	32	32 0			15
						35 9							
08	1550 X	1139	-0-	-411	-0-	44 1	1059 2	Y	33	32 0			16
						36 9							
09	1500 X	1245	-0-	-255	-0-	12 1	1169 2	Y	58	59 0			15
						64 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
04	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	27 1	4161 2	Y	478	477 0			23
						513 4	526 9						
05	5704 X	5012	-0-	-692	-0-	24 1	4468 2	Y	472	471 0			24
						1 4	519 9						
06	5520 X	4938	-0-	-582	-0-	20 1	4396 2	Y	474	469 0			29
						1 4	521 9						
07	5704 X	4997	-0-	-707	-0-	21 1	4432 2	Y	492	493 0			28
						3 4	541 9						
08	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	22 1	4647 2	Y	424	425 0			27
						466 9							
09	5220 X	4585	-0-	-635	-0-	19 1	4151 2	Y	377	373 0			31
						415 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	25 1	3823 2	Y	425	423	0		21	
						471 4	468 9							
05	5549 X	4843	-0-	-706	-0-	24 1	4343 2	Y	432	431	0		22	
						1 4	475 9							
06	5370 X	5027	-0-	-343	-0-	21 1	4518 2	Y	443	438	0		27	
						1 4	487 9							
07	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	21 1	4565 2	Y	467	467	0		27	
						3 4	514 9							
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	24 1	5147 2	Y	427	427	0		27	
						470 9								
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	22 1	4708 2	Y	409	402	0		34	
						450 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	45 1	7014 2	Y	711	708	0	1 8	34	
						864 4	782 9							
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	44 1	8025 2	Y	727	723	0	1 8	37	
						3 4	800 9							
06	8580 X	8397	-0-	-183	-0-	34 1	7592 2	Y	700	694	0		43	
						1 4	770 9							
07	8990 X	8539	-0-	-451	-0-	36 1	7700 2	Y	726	728	0		41	
						4 4	799 9							
08	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	38 1	8105 2	Y	666	665	0		42	
						733 9								
09	8700 X	7950	-0-	-750	-0-	33 1	7227 2	Y	627	617	0		52	
						690 9								
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
04	11460 X	6741	-0-	-4719	-0-	53 1	6555 2	Y	101	95	1		10	
						22 4	111 9							
05	11842 X	6677	-0-	-5165	-0-	47 1	6510 2	Y	96	102	1		4	
						14 4	106 9							
06	11460 X	3896	-0-	-7564	-0-	25 1	3786 2	Y	57	57	1		4	
						22 4	63 9							
07	6975 X	4415	-0-	-2560	-0-	26 1	4295 2	Y	73	70	1		7	
						14 4	80 9							
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	31 1	5109 2	Y	84	85	1		6	
						92 9								
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	39 1	7050 2	Y	119	116	1		9	
						7 4	131 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
04	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	24 1	3667 2	Y	385	383	0		19	
						452 4	424 9							
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	23 1	4196 2	Y	392	391	0		20	
						1 4	431 9							
06	4620 X	4302	-0-	-318	-0-	18 1	3896 2	Y	352	350	0		22	
						1 4	387 9							
07	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	18 1	3804 2	Y	348	350	0		20	
						2 4	383 9							
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	20 1	4336 2	Y	366	363	0		23	
						403 9								
09	4560 X	3650	-0-	-910	-0-	15 1	3323 2	Y	284	284	0		23	
						312 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	182 1	582 2	Y	54	55	0			-0-
						17 4	59 9							
05	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	221 1	695 2	Y	91	90	0			1
						8 4	100 9							
06	1410 X	694	-0-	-716	-0-	202 1	389 2	Y	93	93	0			1
						1 4	102 9							
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	183 1	226 2	Y	44	45	0			-0-
						2 4	48 9							
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	215 1	743 2	Y	145	143	0			2
						1 4	160 9							
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	280 1	656 2	Y	131	131	0			2
						144 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
04	2580 X	726	-0-	-1854	-0-	151 1	311 2	Y	232	232	0			1
						9 4	255 9							
05	496 X	245	-0-	-251	-0-	222 1	6 2	Y	15	16	0			-0-
						17 9								
06	1530 X	347	-0-	-1183	-0-	211 1	90 2	Y	42	42	0			-0-
						46 9								
07	744 N	428	-0-	-316	-0-	262 1	99 2	Y	60	60	0			-0-
						1 4	66 9							
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	252 1	83 2	Y	49	48	0			1
						54 9								
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	254 1	8 2	Y	3	4	0			-0-
						3 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	191 1	1188 2	Y	127	128	0			1
						35 4	140 9							
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	223 1	1116 2	Y	125	125	0			1
						12 4	138 9							
06	1950 N	1304	-0-	-646	-0-	208 1	1008 2	Y	77	77	0			1
						3 4	85 9							
07	2015 X	1198	-0-	-817	-0-	230 1	817 2	Y	131	131	0			1
						7 4	144 9							
08	2015 X	1158	-0-	-857	-0-	224 1	804 2	Y	117	116	0			2
						1 4	129 9							
09	1560 X	1154	-0-	-406	-0-	228 1	795 2	Y	119	119	0			2
						131 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	186 1	435 2	Y	82	84	0			-0-
						13 4	90 9							
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	222 1	224 2	Y	84	83	0			1
						2 4	92 9							
06	1620 X	468	-0-	-1152	-0-	208 1	198 2	Y	55	56	0			-0-
						1 4	61 9							
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	229 1	190 2	Y	154	153	0			1
						2 4	169 9							
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	222 1	230 2	Y	132	131	0			2
						145 9								
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	225 1	100 2	Y	44	45	0			1
						48 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4830 X	762	-0-	-4068	-0-	180 1	356 2	Y	195	195 0		1	
						11 4	215 9						
05	992 X	901	-0-	-91	-0-	220 1	377 2	Y	273	272 0		2	
						4 4	300 9						
06	1050 X	593	-0-	-457	-0-	207 1	290 2	Y	86	87 0		1	
						1 4	95 9						
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	299 1	804 2	Y	102	102 0		1	
						7 4	112 9						
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	297 1	606 2	Y	88	88 0		1	
						1 4	97 9						
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	301 1	765 2	Y	90	90 0		1	
						99 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
04	3300 X	417	-0-	-2883	-0-	188 1	191 2	Y	29	30 0		-0-	
						6 4	32 9						
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	217 1	383 2	Y	118	117 0		1	
						4 4	130 9						
06	840 X	481	-0-	-359	-0-	208 1	217 2	Y	50	51 0		-0-	
						1 4	55 9						
07	868 X	538	-0-	-330	-0-	181 1	282 2	Y	65	65 0		-0-	
						3 4	72 9						
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	287 1	343 2	Y	91	90 0		1	
						100 9							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	300 1	259 2	Y	49	49 0		1	
						54 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	121 1	3715 2	Y	272	275 0		1	
						110 4	299 9						
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	138 1	3742 2	Y	379	378 0		2	
						41 4	417 9						
06	5100 X	3514	-0-	-1586	-0-	126 1	3192 2	Y	169	170 0		1	
						10 4	186 9						
07	6045 X	3673	-0-	-2372	-0-	139 1	3276 2	Y	208	208 0		1	
						29 4	229 9						
08	6045 X	3058	-0-	-2987	-0-	135 1	2716 2	Y	185	183 0		3	
						3 4	204 9						
09	4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	138 1	2037 2	Y	160	161 0		2	
						176 9							
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
04	11820 X	8088	-0-	-3732	-0-	62 1	7745 2	Y	232	229 1		23	
						26 4	255 9						
05	12214 X	8750	-0-	-3464	-0-	60 1	8409 2	Y	239	251 1	1 8	10	
						18 4	263 9						
06	9240 X	6080	-0-	-3160	-0-	39 1	5876 2	Y	118	119 1		9	
						35 4	130 9						
07	9548 X	8754	-0-	-794	-0-	51 1	8470 2	Y	186	177 1		18	
						28 4	205 9						
08	9548 X	9035	-0-	-513	-0-	53 1	8752 2	Y	209	211 1		16	
						230 9							
09	8460 X	8283	-0-	-177	-0-	44 1	7992 2	Y	217	217 1		16	
						8 4	239 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1950 X	472	-0-	-1478	-0-	116 1	268 2	40 4	48 9	Y	44	52 1			7
05	2015 X	974	-0-	-1041	-0-	139 1	719 2	17 4	99 9	Y	90	86 1			11
06	1860 X	414	-0-	-1446	-0-	128 1	253 2	1 4	32 9	Y	29	37 1			3
07	1271 X	1091	-0-	-180	-0-	182 1	793 2	11 4	105 9	Y	95	91 1			7
08	1116 X	607	-0-	-509	-0-	142 1	414 2	1 4	50 9	Y	45	47 1			5
09	930 X	299	-0-	-631	-0-	116 1	166 2	17 9		Y	15	19 1			1
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	111 1	1407 2	208 4	138 9	Y	125	116 1			20
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	156 1	2592 2	62 4	194 9	Y	176	174 1			22
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	173 1	2497 2	11 4	187 9	Y	170	174 1			18
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	181 1	2418 2	33 4	223 9	Y	203	206 1			15
08	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	185 1	2327 2	4 4	219 9	Y	199	190 1			24
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	203 1	2846 2	220 9		Y	200	211 1			13
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387															
04	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	92 1	1639 2	242 4	130 9	Y	118	130 1			19
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	101 1	1944 2	46 4	124 9	Y	113	118 1			14
06	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	98 1	2038 2	9 4	144 9	Y	131	131 1			14
07	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	94 1	2007 2	27 4	146 9	Y	133	137 1			10
08	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	83 1	1996 2	3 4	113 9	Y	103	101 1			12
09	2280 X	2054	-0-	-226	-0-	89 1	1873 2	92 9		Y	84	91 1			5
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461															
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	195 1	103 2	23 9		Y	21	21 0			1
05	1085 N	313	-0-	-772	-0-	217 1	81 2	1 4	14 9	Y	13	13 0			1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	240 1	14 2	2 9		Y	2	3 0			-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	253 1	19 2	3 9		Y	3	3 0			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	266 1	61 2	9 9		Y	8	8 0			-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	146 1	16 2	3 9		Y	3	3 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5190 X	4952	-0-	-238	-0-	284 1	3632 2	441	Y	441	419 0		116	
05	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	551 4	485 9	421	Y	421	436 0		101	
06	5220 X	4640	-0-	-580	-0-	315 1	3624 2	368	Y	368	385 0		84	
07	5394 X	4826	-0-	-568	-0-	431 4	463 9	456	Y	456	391 0		149	
08	5394 X	4774	-0-	-620	-0-	350 1	3885 2	458	Y	458	464 0		143	
09	4950 X	4511	-0-	-439	-0-	405 9		439	Y	439	444 0		138	
						309 1	4011 2							
						4 4	502 9							
						274 1	3988 2							
						8 4	504 9							
						260 1	3768 2							
						483 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
04	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	166 1	2233 2	342	Y	342	324 0		90	
05	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	339 4	376 9	341	Y	341	349 0		82	
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	199 1	2317 2	326	Y	326	334 0		74	
07	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	276 4	375 9	367	Y	367	321 0		120	
08	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	204 1	2532 2	350	Y	350	361 0		109	
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	359 9		387	Y	387	375 0		121	
						186 1	2700 2							
						3 4	404 9							
						243 1	2567 2							
						5 4	385 9							
						238 1	2612 2							
						426 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
04	2550 N	2530	-0-	-20	-0-	154 1	1754 2	324	Y	324	287 0		85	
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	266 4	356 9	352	Y	352	352 0		85	
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	199 1	1949 2	313	Y	313	327 0		71	
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	232 4	387 9	270	Y	270	253 0		88	
08	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	198 1	2130 2	248	Y	248	259 0		77	
09	2670 N	2399	-0-	-271	-0-	344 9		239	Y	239	241 0		75	
						177 1	2181 2							
						2 4	297 9							
						158 1	2216 2							
						4 4	273 9							
						153 1	1983 2							
						263 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
04	3360 X	2878	-0-	-482	-0-	247 1	2069 2	225	Y	225	208 0		59	
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	314 4	248 9	229	Y	229	233 0		55	
06	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	298 1	2177 2	215	Y	215	221 0		49	
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	259 4	252 9	223	Y	223	199 0		73	
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	347 1	2615 2	241	Y	241	239 0		75	
09	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	237 9		252	Y	252	248 0		79	
						303 1	2631 2							
						3 4	245 9							
						264 1	2798 2							
						5 4	265 9							
						253 1	2552 2							
						277 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	2988	-0-	-762	-0-	140 1	2200 2	334 4	Y	285	282 0		75
05	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	184 1	2510 2	299 4	Y	312	312 0		75
06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	173 1	2633 2	315 9	Y	286	296 0		65
07	3596 X	2912	-0-	-684	-0-	169 1	2433 2	3 4	Y	279	253 0		91
08	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	180 1	2751 2	5 4	Y	308	303 0		96
09	3240 X	2806	-0-	-434	-0-	158 1	2392 2	256 9	Y	233	256 0		73
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695													
04	3930 X	3209	-0-	-721	-0-	144 1	2452 2	372 4	Y	219	225 0		58
05	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	189 1	2875 2	189 1	Y	239	239 0		58
06	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	190 1	2770 2	213 9	Y	194	208 0		44
07	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	161 1	2870 2	3 4	Y	215	189 0		70
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	144 1	2948 2	6 4	Y	216	219 0		67
09	3540 X	3042	-0-	-498	-0-	161 1	2641 2	240 9	Y	218	217 0		68
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890													
04	3360 X	2517	-0-	-843	-0-	209 1	1812 2	275 4	Y	201	197 0		53
05	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	206 1	2140 2	255 4	Y	231	228 0		56
06	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	165 1	2383 2	165 1	Y	241	242 0		55
07	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	157 1	2364 2	3 4	Y	254	226 0		83
08	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	207 1	2317 2	4 4	Y	251	256 0		78
09	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	200 1	2191 2	299 9	Y	272	265 0		85
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723													
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	136 1	525 2	2 4	Y	202	198 0		8
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	136 1	459 2	3 4	Y	133	133 0	1 8	7
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	122 1	348 2	2 4	Y	104	106 0		5
07	930 X	396	-0-	-534	-0-	132 1	191 2	73 9	Y	66	67 0		4
08	930 X	891	-0-	-39	-0-	169 1	575 2	1 4	Y	133	132 0		5
09	900 X	502	-0-	-398	-0-	74 1	329 2	1 4	Y	89	91 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	237 1	1147 2	Y	55	54	0			2
						4 4	61 9							
05	1333 X	853	-0-	-480	-0-	235 1	517 2	Y	88	85	0			5
						4 4	97 9							
06	1350 X	884	-0-	-466	-0-	243 1	519 2	Y	107	107	0			5
						4 4	118 9							
07	1488 X	751	-0-	-737	-0-	254 1	394 2	Y	93	93	0			5
						1 4	102 9							
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	265 1	299 2	Y	49	52	0			2
						1 4	54 9							
09	1440 X	728	-0-	-712	-0-	119 1	477 2	Y	119	117	0			4
						1 4	131 9							
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
04	18180 X	14668	-0-	-3512	-0-	28 1	14314 2	Y	215	210	1			14
						89 4	237 9							
05	18879 X	17918	-0-	-961	-0-	101 1	17440 2	Y	304	302	1	1 8		15
						43 4	334 9							
06	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	116 1	19345 2	Y	347	333	1			29
						77 4	382 9							
07	19716 X	19251	-0-	-465	-0-	96 1	18834 2	Y	277	292	1			14
						16 4	305 9							
08	19716 X	17076	-0-	-2640	-0-	86 1	16709 2	Y	252	256	1			10
						4 4	277 9							
09	19920 X	16372	-0-	-3548	-0-	84 1	15988 2	Y	251	250	1			11
						24 4	276 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
04	2700 X	1644	-0-	-1056	-0-	129 1	1192 2	Y	124	140	0			19
						187 4	136 9							
05	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	155 1	1581 2	Y	193	168	0			44
						2 4	212 9							
06	1980 X	1787	-0-	-193	-0-	147 1	1443 2	Y	178	170	0			52
						1 4	196 9							
07	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	42 1	394 2	Y	51	81	0			22
						10 4	56 9							
08	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	135 1	1323 2	Y	131	125	0			28
						144 9								
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	105 1	1035 2	Y	120	117	0			31
						132 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
04	4620 X	4311	-0-	-309	-0-	194 1	3055 2	Y	562	564	0			31
						444 4	618 9							
05	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	163 1	3179 2	Y	468	474	0			25
						136 4	515 9							
06	4290 X	3907	-0-	-383	-0-	200 1	3088 2	Y	476	476	0			25
						95 4	524 9							
07	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	173 1	2910 2	Y	452	447	0			30
						313 4	497 9							
08	4464 X	3527	-0-	-937	-0-	123 1	2825 2	Y	406	408	0			28
						132 4	447 9							
09	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	204 1	3045 2	Y	461	467	0			22
						507 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4020 X	3348	-0-	-672	-0-	109 1	2414 2	Y	431	435 0			24	
						351 4	474 9							
05	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	83 1	2674 2	Y	368	372 0			20	
						114 4	405 9							
06	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	131 1	3034 2	Y	377	377 0			20	
						94 4	415 9							
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	101 1	2985 2	Y	427	419 0			28	
						321 4	470 9							
08	3844 X	2930	-0-	-914	-0-	73 1	2387 2	Y	326	331 0			23	
						111 4	359 9							
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	162 1	3967 2	Y	525	523 0			25	
						578 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
04	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	234 1	2286 2	Y	390	391 0			21	
						332 4	429 9							
05	4402 X	4228	-0-	-174	-0-	243 1	3347 2	Y	450	447 0			24	
						143 4	495 9							
06	4260 X	3332	-0-	-928	-0-	256 1	2624 2	Y	337	343 0			18	
						81 4	371 9							
07	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	212 1	2424 2	Y	437	426 0			29	
						261 4	481 9							
08	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	204 1	2735 2	Y	444	442 0			31	
						128 4	488 9							
09	4080 X	3202	-0-	-878	-0-	209 1	2540 2	Y	412	423 0			20	
						453 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
04	4290 X	3128	-0-	-1162	-0-	257 1	2172 2	Y	348	352 0			19	
						316 4	383 9							
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	265 1	2996 2	Y	390	388 0			21	
						128 4	429 9							
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	293 1	2983 2	Y	451	448 0			24	
						92 4	496 9							
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	277 1	2920 2	Y	451	445 0			30	
						314 4	496 9							
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	270 1	3014 2	Y	433	433 0			30	
						141 4	476 9							
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	254 1	3142 2	Y	441	450 0			21	
						485 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	188 1	2793 2	Y	542	554 0			30	
						406 4	596 9							
05	4464 X	4092	-0-	-372	-0-	207 1	3245 2	Y	456	462 0			24	
						138 4	502 9							
06	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	234 1	3109 2	Y	457	457 0			24	
						96 4	503 9							
07	4712 X	4000	-0-	-712	-0-	213 1	2937 2	Y	485	477 0			32	
						316 4	534 9							
08	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	213 1	3338 2	Y	498	495 0			35	
						156 4	548 9							
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	193 1	2858 2	Y	435	449 0			21	
						479 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899																	
04	5790 X	70	-0-	-5720	-0-	-0-	1 2	1 9	67	2	Y	2	2	1			-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158																	
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	248 405 306 107 392 117 348 8 379 1 4 378 4	1 4 1 9 1 9 1 4 1 4 1 4 4	2544 122 2724 2759 4027 176 4284 278 3864 288	2 9 2 2 2 9 2 2 2 9 2 9	Y	111	133	0		34	
05	5053 X	3137	-0-	-1916	-0-	-0-					Y	97	110	0			21
06	4890 X	3268	-0-	-1622	-0-	-0-					Y	106	98	0			29
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	-0-					Y	160	172	0			17
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	253	238	0			32
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	256	0			38

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436																	
04	2040 X	1857	-0-	-183	-0-	-0-	127 6 128 9 165 16 192 3 178 95 67 70	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 9 1 9	1617 107 1265 62 2305 118 1460 215 107 68	2 9 2 9 2 9 2 9 2 2	Y	97	95	0		4	
05	1705 X	1464	-0-	-241	-0-	-0-					Y	56	57	0			3
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	105	0			5
07	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	-0-					Y	195	189	0			11
08	1922 X	380	-0-	-1542	-0-	-0-					Y	86	94	0			3
09	2610 X	205	-0-	-2405	-0-	-0-					Y	64	65	0			2

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638																	
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	208 474 220 288 194 259 168 16 152 317 139 299	1 4 1 9 1 9 1 4 1 9 1 9 1 9	614 254 1676 1711 1356 325 1059 882	2 9 2 2 2 9 2 2	Y	231	197	1	1 8	70	
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	251	1			81
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	233	1			83
*07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	295	321	1			57
08	2170 X	1528	-0-	-642	-0-	-0-					Y	288	238	1			107
09	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	-0-					Y	272	318	1			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	238 1	3487 2	Y		673	667	0	37
						507 4	740 9						
05	5146 X	5026	-0-	-120	-0-	281 1	3908 2	Y		609	613	0	33
						167 4	670 9						
06	4980 X	4552	-0-	-428	-0-	295 1	3526 2	Y		565	568	0	30
						109 4	622 9						
07	5363 X	4452	-0-	-911	-0-	259 1	3231 2	Y		558	551	0	37
						348 4	614 9						
08	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	250 1	3306 2	Y		529	529	0	37
						154 4	582 9						
09	4980 X	3246	-0-	-1734	-0-	156 1	2668 2	Y		384	402	0	19
						422 9							

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	47 1	7984 2	Y		-0-	1	1	-0-
						45 4							
05	7068 X	3954	-0-	-3114	-0-	17 1	3919 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
06	8370 X	8199	-0-	-171	-0-	28 1	8140 2	Y		-0-			-0-
						31 4							
07	8649 X	2141	-0-	-6508	-0-	9 1	2130 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	22 1	8972 2	Y		197	193	1	4
						1 4	217 9						
09	8190 X	4119	-0-	-4071	-0-	8 1	3963 2	Y		132	133	1	3
						3 4	145 9						

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
04	7050 X	6245	-0-	-805	-0-	37 1	6173 2	Y		-0-			-0-
						35 4							
05	6820 X	877	-0-	-5943	-0-	4 1	869 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
06	8310 X	4913	-0-	-3397	-0-	17 1	4877 2	Y		-0-			-0-
						19 4							
07	8587 X	2354	-0-	-6233	-0-	10 1	2342 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
08	8587 X	6749	-0-	-1838	-0-	16 1	6426 2	Y		278	272	1	6
						1 4	306 9						
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	13 1	6468 2	Y		226	227	1	5
						4 4	249 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
04	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	216 1	2386 2	Y		357	364	0	20
						347 4	393 9						
05	4619 X	3663	-0-	-956	-0-	221 1	2928 2	Y		354	355	0	19
						125 4	389 9						
06	4470 X	3511	-0-	-959	-0-	243 1	2793 2	Y		354	354	0	19
						86 4	389 9						
07	4619 X	3766	-0-	-853	-0-	228 1	2806 2	Y		391	384	0	26
						302 4	430 9						
08	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	224 1	2836 2	Y		341	343	0	24
						132 4	375 9						
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	212 1	2984 2	Y		316	325	0	15
						348 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 X	255	-0-	-135	-0-	230 3	1 4	19 3	2 9	Y	3	3 0		1
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	267 1	1 9	10	2	Y	1	2 0		-0-
06	300 X	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	271 1	1 9	33	2	Y	1	1 0		-0-
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
04	5520 X	3792	-0-	-1728	-0-	22 21	1 4	3749	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	2189	-0-	-3236	-0-	9 10	1 4	2170	2	Y	-0-			-0-
06	5250 X	3864	-0-	-1386	-0-	13 15	1 4	3836	2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	1664	-0-	-3358	-0-	7 1	1 4	1656	2	Y	-0-			-0-
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	5494 355	2 9	Y	323	317 1		6
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	12 4	1 4	5712 294	2 9	Y	267	267 1		6
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	212 232	1 4	1462 161	2 9	Y	146	171 0		45
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	291 163	1 9	1824	2	Y	148	161 0		32
06	2100 X	1961	-0-	-139	-0-	306 146	1 9	1509	2	Y	133	129 0		36
07	2139 N	973	-0-	-1166	-0-	243 1	1 4	672 57	2 9	Y	52	82 0		6
08	2263 N	1257	-0-	-1006	-0-	275 113	1 9	869	2	Y	103	96 0		13
09	1950 N	938	-0-	-1012	-0-	264 1	1 4	589 84	2 9	Y	76	78 0		11
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	200 207	1 4	1303 140	2 9	Y	127	151 0		39
05	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	299 143	1 9	1614	2	Y	130	141 0		28
06	2070 X	1967	-0-	-103	-0-	326 143	1 9	1498	2	Y	130	123 0		35
07	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	281 3	1 4	1375 133	2 9	Y	121	143 0		13
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	305 223	1 9	1536	2	Y	203	190 0		26
09	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	304 1	1 4	1416 238	2 9	Y	216	211 0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	10230 X	9019	-0-	-1211	-0-	17	1	8838	2	Y	99	95	1	7
						55	4	109	9					
05	10571 X	9493	-0-	-1078	-0-	54	1	9284	2	Y	120	121	1	6
						23	4	132	9					
06	9870 X	9516	-0-	-354	-0-	55	1	9268	2	Y	142	136	1	12
						37	4	156	9					
07	10199 X	10181	-0-	-18	-0-	51	1	9981	2	Y	127	133	1	6
						9	4	140	9					
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	54	1	10448	2	Y	132	133	1	5
						2	4	145	9					
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	51	1	9729	2	Y	118	118	1	5
						15	4	130	9					
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
04	570 X	199	-0-	-371	-0-	199	1			Y	-0-	4	0	-0-
05	589 X	230	-0-	-359	-0-	230	1			Y	-0-			-0-
06	450 X	229	-0-	-221	-0-	229	1			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	299	1	906	2	Y	64	55	0	9
						1	4	70	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
04	8730 X	8708	-0-	-22	-0-	38	1	8332	2	Y	230	215	1	17
						85	4	253	9					
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	85	1	9145	2	Y	240	241	1	15
						51	4	264	9					
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	47	1	8708	2	Y	222	225	1	12
						49	4	244	9					
07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	49	1	9280	2	Y	232	233	1	11
						16	4	255	9					
08	9548 X	8525	-0-	-1023	-0-	48	1	8269	2	Y	189	195	1	5
						208	9							
09	9240 X	8176	-0-	-1064	-0-	75	1	7912	2	Y	165	161	1	9
						7	4	182	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
04	16530 X	9672	-0-	-6858	-0-	75	1	9353	2	Y	194	203	1	19
						31	4	213	9					
05	14136 X	12308	-0-	-1828	-0-	85	1	11936	2	Y	237	245	1	10
						26	4	261	9					
06	18510 X	12215	-0-	-6295	-0-	80	1	11924	2	Y	127	128	1	9
						71	4	140	9					
07	19127 X	14462	-0-	-4665	-0-	85	1	14117	2	Y	194	184	1	19
						47	4	213	9					
08	19127 X	16754	-0-	-2373	-0-	99	1	16346	2	Y	281	279	1	21
						309	9							
09	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	87	1	15809	2	Y	268	269	1	20
						16	4	295	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	105 1	13030 2	Y	267	248 1	1 8			26
						44 4	294 9							
05	11501 X	9713	-0-	-1788	-0-	67 1	9413 2	Y	194	212 1				8
						20 4	213 9							
06	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	74 1	10998 2	Y	183	177 1				14
						65 4	201 9							
07	13919 X	10760	-0-	-3159	-0-	63 1	10457 2	Y	186	182 1				18
						35 4	205 9							
08	13919 X	8860	-0-	-5059	-0-	53 1	8640 2	Y	152	158 1				12
						167 9								
09	13470 X	10611	-0-	-2859	-0-	57 1	10328 2	Y	196	193 1				15
						10 4	216 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
04	810 X	761	-0-	-49	-0-	197 1	356 2	Y	137	165 0				42
						57 4	151 9							
05	1364 X	810	-0-	-554	-0-	230 1	431 2	Y	135	148 0				29
						149 9								
06	1320 X	834	-0-	-486	-0-	239 1	433 2	Y	147	136 0				40
						162 9								
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	239 1	443 2	Y	152	175 0				17
						1 4	167 9							
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	300 1	593 2	Y	308	285 0				40
						339 9								
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	290 1	297 2	Y	177	191 0				26
						195 9								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
04	3420 X	3346	-0-	-74	-0-	220 1	2558 2	Y	146	215 0				45
						407 4	161 9							
05	4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	288 1	3025 2	Y	141	156 0				30
						155 9								
06	4560 X	3415	-0-	-1145	-0-	340 1	2912 2	Y	148	138 0				40
						163 9								
07	4712 X	2952	-0-	-1760	-0-	229 1	2566 2	Y	138	163 0				15
						5 4	152 9							
08	4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	265 1	2517 2	Y	207	195 0				27
						1 4	228 9							
09	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	261 1	2197 2	Y	191	190 0				28
						2 4	210 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	183 1	605 2	Y	26	29 0				8
						96 4	29 9							
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	223 1	776 2	Y	27	29 0				6
						30 9								
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	234 1	686 2	Y	25	24 0				7
						28 9								
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	141 1	1075 2	Y	31	35 0				3
						2 4	34 9							
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	122 1	663 2	Y	18	19 0				2
						20 9								
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170 1	1125 2	Y	56	50 0				8
						1 4	62 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 272824		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	267	1	1372	2	Y	85	99	0			26
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	218	4	1671	2	Y	83	91	0			18
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	91	9	1695	2	Y	78	75	0			21
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	357	1	2132	2	Y	96	107	0			10
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	86	9	1732	2	Y	146	137	0			19
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	322	1	1453	2	Y	149	146	0			22
						4	4	164	9							

WORTHLEY RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 272825		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341						
04	10140 X	5524	-0-	-4616	-0-	32	1	5461	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	9331 X	4857	-0-	-4474	-0-	31	4	4814	2	Y	-0-					-0-
06	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	21	1	9139	2	Y	166	160	1			6
07	8339 X	6931	-0-	-1408	-0-	22	4	183	9							
08	7409 X	4895	-0-	-2514	-0-	31	1	6744	2	Y	139	143	1			2
09	9390 X	7215	-0-	-2175	-0-	35	4	153	9							
						29	1	4760	2	Y	111	111	1			2
						5	4	122	9							
						12	1	6950	2	Y	224	221	1			5
						1	4	246	9							
						5	4									

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 272839		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581						
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	122	132	0			19
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	220	4	134	9							
06	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	117	1	1730	2	Y	117	109	0			27
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	2	4	129	9							
08	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	105	1	1629	2	Y	103	100	0			30
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1	4	113	9							
						86	1	1285	2	Y	122	101	0			51
						31	4	134	9							
						87	1	1579	2	Y	89	121	0			19
						98	9									
						98	1	1867	2	Y	94	89	0			24
						103	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 272840		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476						
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	117	1	688	2	Y	101	107	0			15
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	108	4	111	9							
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	126	1	997	2	Y	122	109	0			28
07	1054 N	462	-0-	-592	-0-	1	4	134	9							
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	130	1	976	2	Y	119	112	0			35
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1	4	131	9							
						73	1	327	2	Y	49	63	0			21
						8	4	54	9							
						116	1	1136	2	Y	100	100	0			21
						110	9									
						102	1	1001	2	Y	90	88	0			23
						99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1530 X	59	-0-	-1471	-0-	59	1		Y	-0-				-0-
05	1581 X	95	-0-	-1486	-0-	95	1		Y	-0-				-0-
06	1530 X	968	-0-	-562	-0-	195	1	661	2	102	66	1		36
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	112	9	803	2	72	94	1		14
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	201	1	79	9	105	80	1		39
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	9	4	1003	2	126	137	1		28
						168	1	1277	2					
						116	9							
						174	1							
						139	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
04	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	132	1	1725	2	283	285	0		35
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	281	4	311	9	376	359	0		52
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	331	335	0		48
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1	4	414	9	327	322	0		53
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	168	1	2162	2	333	336	0		50
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1	4	364	9	466	452	0		64
						181	1	2226	2					
						15	4	360	9					
						131	1	2350	2					
						366	9							
						188	1	3579	2					
						1	4	513	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
04	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	279	1	2742	2	437	444	0		53
05	4309 X	3852	-0-	-457	-0-	447	4	481	9	469	457	0		65
06	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	287	1	3048	2	438	439	0		64
07	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	1	4	516	9	448	439	0		73
08	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	234	1	2944	2	424	433	0		64
09	3960 X	3948	-0-	-12	-0-	2	4	482	9	436	440	0		60
						231	1	3149	2					
						21	4	493	9					
						204	1	3283	2					
						466	9							
						224	1	3243	2					
						1	4	480	9					
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
04	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	51	1	11243	2	171	161	1		13
05	13516 X	9709	-0-	-3807	-0-	115	4	188	9	151	155	1		9
06	13080 X	10329	-0-	-2751	-0-	88	1	9403	2	160	160	1		9
07	13516 X	9915	-0-	-3601	-0-	52	4	166	9	146	148	1		7
08	11997 X	6825	-0-	-5172	-0-	54	1	10042	2	87	92	1		2
09	11610 X	8627	-0-	-2983	-0-	57	4	176	9	117	112	1		7
						51	1	9686	2					
						17	4	161	9					
						39	1	6690	2					
						96	9							
						79	1	8412	2					
						7	4	129	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	201 1	1304 2	Y	164	173	0		20	
						213 4	180 9							
05	3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	206 1	1420 2	Y	170	166	0		24	
						187 9								
06	2760 X	2056	-0-	-704	-0-	181 1	1673 2	Y	183	180	0		27	
						1 4	201 9							
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	188 1	1731 2	Y	182	179	0		30	
						11 4	200 9							
08	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	164 1	1489 2	Y	216	213	0		33	
						238 9								
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	183 1	1799 2	Y	285	279	0		39	
						314 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
04	4200 X	3962	-0-	-238	-0-	256 1	2801 2	Y	407	402	0		50	
						457 4	448 9							
05	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	266 1	3346 2	Y	465	450	0		65	
						1 4	512 9							
06	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	215 1	3105 2	Y	410	415	0		60	
						2 4	451 9							
07	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	214 1	3357 2	Y	424	415	0		69	
						22 4	466 9							
08	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	190 1	3433 2	Y	383	394	0		58	
						421 9								
09	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	205 1	3326 2	Y	368	375	0		51	
						1 4	405 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	307 1	1012 2	Y	213	209	0		26	
						165 4	234 9							
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	315 1	1242 2	Y	230	224	0		32	
						253 9								
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	283 1	1328 2	Y	193	197	0		28	
						1 4	212 9							
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	293 1	1225 2	Y	170	170	0		28	
						8 4	187 9							
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	256 1	1371 2	Y	183	183	0		28	
						201 9								
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	285 1	1290 2	Y	162	168	0		22	
						178 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
04	10320 X	7622	-0-	-2698	-0-	45 1	7535 2	Y	-0-				-0-	
						42 4								
05	10044 X	951	-0-	-9093	-0-	4 1	943 2	Y	-0-				-0-	
						4 4								
06	9510 X	71	-0-	-9439	-0-	71 2		Y	-0-				-0-	
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-				-0-	
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-				-0-	
09	7620 X	6323	-0-	-1297	-0-	13 1	6306 2	Y	-0-				-0-	
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3120 X	2597	-0-	-523	-0-	218 1	1740 2	Y	351	353 0				19
05	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	253 4	386 9	Y	305	308 0				16
06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	192 1	1863 2	Y	335	333 0				18
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	79 4	336 9	Y	371	364 0				25
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	233 1	2048 2	Y	349	350 0				24
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	63 4	369 9	Y	360	367 0				17
						223 1	2081 2	Y						
						224 4	408 9	Y						
						195 1	2068 2	Y						
						97 4	384 9	Y						
						213 1	2180 2	Y						
						396 9								
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	54 1	3120 2	Y	57	58 1				4
05	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	40 4	63 9	Y	-0-	4 1				-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	-0-					-0-
07	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-					-0-
08	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			Y	-0-					-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	93 1	3336 2	Y	44	42 1				2
						10 4	48 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	248 1	722 2	Y	91	98 0				11
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	118 4	100 9	Y	116	111 0				16
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	255 1	951 2	Y	128	125 0				19
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	128 9		Y	147	142 0				24
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	227 1	1086 2	Y	141	144 0				21
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1 4	141 9	Y	141	143 0				19
						239 1	1137 2	Y						
						7 4	162 9	Y						
						205 1	987 2	Y						
						155 9		Y						
						233 1	1092 2	Y						
						155 9		Y						
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	44 1	9607 2	Y	364	346 1	1 8			27
05	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	98 4	400 9	Y	335	341 1	1 8			20
06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	87 1	9337 2	Y	306	309 1				17
07	10478 X	8745	-0-	-1733	-0-	52 4	369 9	Y	168	177 1				8
08	10478 X	8349	-0-	-2129	-0-	47 1	8686 2	Y	140	145 1				3
09	10140 X	7562	-0-	-2578	-0-	49 4	337 9	Y	135	130 1				8
						45 1	8500 2	Y						
						15 4	185 9	Y						
						47 1	8148 2	Y						
						154 9		Y						
						69 1	7338 2	Y						
						6 4	149 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	301 1	1477 2	Y	345	346	0		42	
						241 4	380 9							
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	322 1	1767 2	Y	400	386	0		56	
						1 4	440 9							
06	2730 X	2381	-0-	-349	-0-	285 1	1689 2	Y	369	371	0		54	
						1 4	406 9							
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	298 1	1841 2	Y	385	376	0		63	
						12 4	424 9							
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	258 1	1890 2	Y	373	380	0		56	
						410 9								
09	2370 N	2328	-0-	-42	-0-	288 1	1707 2	Y	303	317	0		42	
						333 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
04	3540 X	1813	-0-	-1727	-0-	274 1	1078 2	Y	276	282	0		15	
						157 4	304 9							
05	3658 X	1442	-0-	-2216	-0-	256 1	933 2	Y	194	199	0		10	
						40 4	213 9							
06	3540 X	1508	-0-	-2032	-0-	276 1	970 2	Y	211	210	0		11	
						30 4	232 9							
07	2511 X	1718	-0-	-793	-0-	277 1	1051 2	Y	252	246	0		17	
						113 4	277 9							
08	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	280 1	1705 2	Y	360	352	0		25	
						80 4	396 9							
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	255 1	2269 2	Y	514	514	0		25	
						565 9								
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
04	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	35 1	5955 2	Y	-0-	2	1		-0-	
						33 4								
05	7192 X	1243	-0-	-5949	-0-	5 1	1232 2	Y	-0-				-0-	
						6 4								
06	7620 X	733	-0-	-6887	-0-	2 1	728 2	Y	-0-				-0-	
						3 4								
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	-0-				-0-	
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	-0-				-0-	
09	6030 X	1492	-0-	-4538	-0-	3 1	1488 2	Y	-0-				-0-	
						1 4								
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	57 1	6866 2	Y	276	273	1	1 8	5	
						19 4	304 9							
05	6541 X	3788	-0-	-2753	-0-	36 1	3578 2	Y	145	143	1	1 8	6	
						14 4	160 9							
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	51 1	7022 2	Y	291	286	1		11	
						33 4	320 9							
07	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	55 1	7350 2	Y	209	212	1		8	
						55 4	230 9							
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	51 1	7387 2	Y	151	156	1		3	
						9 4	166 9							
09	7440 X	7350	-0-	-90	-0-	53 1	7122 2	Y	143	140	1		6	
						18 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5820 X	2824	-0-	-2996	-0-	23	1	2745	2	Y	44	46	1	1
						8	4	48	9					
05	4495 X	1773	-0-	-2722	-0-	17	1	1727	2	Y	20	20	1	1
						7	4	22	9					
06	6630 X	4508	-0-	-2122	-0-	32	1	4397	2	Y	53	52	1	2
						21	4	58	9					
07	6851 X	6495	-0-	-356	-0-	48	1	6312	2	Y	80	79	1	3
						47	4	88	9					
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	99	1	14390	2	Y	192	191	1	4
						17	4	211	9					
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	73	1	9858	2	Y	174	171	1	7
						24	4	191	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
04	10620 X	21	-0-	-10599	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-			-0-
06	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1	-0-
						1	4	6	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
04	7830 X	7288	-0-	-542	-0-	59	1	7043	2	Y	151	150	1	3
						20	4	166	9					
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	51	1	5060	2	Y	104	103	1	4
						19	4	114	9					
06	6900 X	1569	-0-	-5331	-0-	11	1	1516	2	Y	32	35	1	1
						7	4	35	9					
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	67	1	8891	2	Y	198	191	1	8
						66	4	218	9					
08	7533 X	4838	-0-	-2695	-0-	32	1	4697	2	Y	94	100	1	2
						6	4	103	9					
09	7290 X	4733	-0-	-2557	-0-	34	1	4603	2	Y	77	76	1	3
						11	4	85	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	280	1	1811	2	Y	447	448	0	25
						263	4	492	9					
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	262	1	1906	2	Y	381	386	0	20
						81	4	419	9					
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	274	1	1678	2	Y	351	353	0	18
						52	4	386	9					
07	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	277	1	1617	2	Y	323	320	0	21
						174	4	355	9					
08	2945 X	2236	-0-	-709	-0-	267	1	1600	2	Y	267	269	0	19
						75	4	294	9					
09	2850 X	2181	-0-	-669	-0-	226	1	1628	2	Y	297	302	0	14
						327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	234 1	1404 2	Y	342	341 0				19
						204 4	376 9							
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	163 1	1442 2	Y	284	288 0				15
						61 4	312 9							
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	251 1	1636 2	Y	338	335 0				18
						51 4	372 9							
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	244 1	1516 2	Y	344	339 0				23
						163 4	378 9							
08	2449 X	2256	-0-	-193	-0-	240 1	1593 2	Y	317	318 0				22
						74 4	349 9							
09	2310 X	2014	-0-	-296	-0-	206 1	1579 2	Y	208	220 0				10
						229 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	106 1	3039 2	Y	395	400 0				22
						442 4	435 9							
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	108 1	3270 2	Y	344	348 0				18
						139 4	378 9							
06	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	137 1	3234 2	Y	335	335 0				18
						100 4	369 9							
07	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	113 1	3162 2	Y	355	349 0				24
						340 4	391 9							
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	114 1	3345 2	Y	357	356 0				25
						156 4	393 9							
09	4020 X	3572	-0-	-448	-0-	102 1	3076 2	Y	358	366 0				17
						394 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	254 1	1113 2	Y	186	191 0				23
						181 4	205 9							
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	267 1	1174 2	Y	188	185 0				26
						207 9								
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	238 1	1150 2	Y	179	179 0				26
						1 4	197 9							
07	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	247 1	1194 2	Y	178	175 0				29
						8 4	196 9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	199 1	1307 2	Y	224	219 0				34
						246 9								
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	241 1	1382 2	Y	281	276 0				39
						309 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
04	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	226 1	1021 2	Y	215	236 0				26
						166 4	237 9							
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	242 1	1337 2	Y	273	261 0				38
						300 9								
06	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	215 1	1380 2	Y	272	270 0				40
						1 4	299 9							
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	219 1	1453 2	Y	283	277 0				46
						10 4	311 9							
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	195 1	1386 2	Y	274	279 0				41
						301 9								
09	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	216 1	1392 2	Y	255	261 0				35
						281 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	284 1	1528 2	Y	400	388 0	1 8			38
						30 4	440 9							
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	272 1	1699 2	Y	424	421 0				41
						466 9								
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	279 1	1482 2	Y	340	346 0				35
						374 9								
07	2356 N	1931	-0-	-425	-0-	312 1	1386 2	Y	204	219 0				20
						9 4	224 9							
08	2449 N	1925	-0-	-524	-0-	317 1	1392 2	Y	196	202 0				14
						216 9								
09	2130 N	1648	-0-	-482	-0-	306 1	1141 2	Y	183	181 0				16
						201 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	269 1	1936 2	Y	227	227 0				22
						38 4	250 9							
05	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	259 1	2126 2	Y	215	216 0				21
						237 9								
06	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	251 1	1978 2	Y	193	194 0				20
						212 9								
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	283 1	1740 2	Y	191	192 0				19
						12 4	210 9							
08	2635 N	2140	-0-	-495	-0-	300 1	1645 2	Y	177	183 0				13
						195 9								
09	3000 N	3004	-0-	4	4	302 1	2344 2	Y	325	309 0				29
						358 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
04	2460 X	1629	-0-	-831	-0-	243 1	1178 2	Y	168	168 0				16
						23 4	185 9							
05	2201 X	1456	-0-	-745	-0-	233 1	1063 2	Y	145	147 0				14
						160 9								
06	1830 X	1390	-0-	-440	-0-	239 1	1005 2	Y	133	133 0				14
						146 9								
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	267 1	1087 2	Y	161	159 0				16
						7 4	177 9							
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	271 1	1009 2	Y	146	152 0				10
						161 9								
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	269 1	1312 2	Y	213	204 0				19
						234 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
04	6960 X	6277	-0-	-683	-0-	244 1	5736 2	Y	168	169 0				16
						112 4	185 9							
05	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	231 1	4922 2	Y	174	173 0				17
						1 4	191 9							
06	7080 X	4671	-0-	-2409	-0-	203 1	4285 2	Y	166	166 0				17
						183 9								
07	7316 X	4352	-0-	-2964	-0-	191 1	3969 2	Y	151	153 0				15
						26 4	166 9							
08	7316 X	4470	-0-	-2846	-0-	193 1	4120 2	Y	143	148 0				10
						157 9								
09	6270 X	4532	-0-	-1738	-0-	195 1	4159 2	Y	162	158 0				14
						178 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	185 1	1907 2	Y	414	407	0			20
						201 4	455 9							
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	258 1	1974 2	Y	368	374	0			14
						405 9								
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	265 1	1826 2	Y	356	348	0			22
						1 4	392 9							
07	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	280 1	1797 2	Y	320	325	0			17
						3 4	352 9							
08	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	258 1	2047 2	Y	353	357	0			13
						388 9								
09	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	231 1	2020 2	Y	352	348	0			17
						387 9								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	65 1	7874 2	Y	262	262	1	1 8		5
						22 4	288 9							
05	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	82 1	8165 2	Y	263	257	1	1 8		10
						31 4	289 9							
06	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	54 1	7484 2	Y	106	112	1			4
						35 4	117 9							
07	8525 X	7758	-0-	-767	-0-	57 1	7532 2	Y	103	103	1			4
						56 4	113 9							
08	8556 X	7262	-0-	-1294	-0-	48 1	7052 2	Y	140	141	1			3
						8 4	154 9							
09	8280 X	7469	-0-	-811	-0-	54 1	7235 2	Y	147	144	1			6
						18 4	162 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
04	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	86 1	2517 2	Y	448	449	0			48
						465 4	493 9							
05	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	85 1	2333 2	Y	409	399	0			58
						499 4	450 9							
06	3990 X	3231	-0-	-759	-0-	85 1	2738 2	Y	371	383	0			46
						408 9								
07	4154 X	3390	-0-	-764	-0-	100 1	2660 2	Y	568	552	0			62
						5 4	625 9							
08	4154 X	2866	-0-	-1288	-0-	96 1	1886 2	Y	803	758	0			107
						1 4	883 9							
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	91 1	2637 2	Y	561	594	0			74
						617 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	7 1	1141 2	Y	85	84	1			2
						6 4	94 9							
05	992 X	222	-0-	-770	-0-	1 1	203 2	Y	15	17	1			-0-
						1 4	17 9							
06	1470 X	64	-0-	-1406	-0-	60 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
07	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	5 1	1108 2	Y	80	79	1			1
						1 4	88 9							
08	1519 X	78	-0-	-1441	-0-	72 2	6 9	Y	5	6	1			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	248 1	2352 2	249 9	2	Y	226	225 0		22
05	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	238 1	2571 2	260 9	2	Y	236	235 0		23
06	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	240 1	2527 2	248 9	2	Y	225	225 0		23
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	267 1	2542 2	17 4	386 9	Y	351	339 0		35
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	276 1	2681 2	406 9		Y	369	378 0		26
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	268 1	2797 2	389 9		Y	354	349 0		31
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
04	2880 X	268	-0-	-2612	-0-	232 1	29 2	5 4	2 9	Y	2	3 0		1
05	1085 X	242	-0-	-843	-0-	211 1	30 2	1 9		Y	1	2 0		-0-
06	1050 X	314	-0-	-736	-0-	202 1	105 2	7 9		Y	6	4 0		2
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	195 1	235 2	2 4	39 9	Y	35	28 0		9
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	210 1	247 2	28 9		Y	25	28 0		6
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	197 1	218 2	33 9		Y	30	29 0		7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
04	2970 X	2000	-0-	-970	-0-	183 1	1644 2	32 4	141 9	Y	128	130 0		12
05	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	199 1	2217 2	196 9		Y	178	173 0		17
06	2490 X	2144	-0-	-346	-0-	201 1	1779 2	164 9		Y	149	151 0		15
07	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	228 1	2088 2	14 4	165 9	Y	150	150 0		15
08	2604 X	2452	-0-	-152	-0-	233 1	2079 2	140 9		Y	127	133 0		9
09	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	228 1	1610 2	122 9		Y	111	110 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2220 X	1223	-0-	-997	-0-	278 1	769 2	Y	146	158	0			14
						15 4	161 9							
05	2170 X	1274	-0-	-896	-0-	255 1	850 2	Y	154	153	0			15
						169 9								
06	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	274 1	785 2	Y	138	139	0			14
						152 9								
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	309 1	735 2	Y	134	135	0			13
						5 4	147 9							
08	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	314 1	644 2	Y	124	128	0			9
						136 9								
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	303 1	585 2	Y	149	145	0			13
						164 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
04	1680 X	943	-0-	-737	-0-	62 1	610 2	Y	177	275	1	1 8		256
						76 4	195 9							
05	1736 X	1173	-0-	-563	-0-	77 1	682 2	Y	198	120	1			334
						196 4	218 9							
06	1590 X	1490	-0-	-100	-0-	26 1	650 2	Y	255	339	1			250
						533 4	281 9							
07	1643 X	1144	-0-	-499	-0-	44 1	533 2	Y	236	198	1			288
						307 4	260 9							
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	89 1	1331 2	Y	232	337	1			183
						2 4	255 9							
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	84 1	1189 2	Y	271	225	1			229
						1 4	298 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
04	2850 X	1289	-0-	-1561	-0-	320 1	845 2	Y	97	102	0			9
						17 4	107 9							
05	3224 X	1508	-0-	-1716	-0-	297 1	1080 2	Y	119	116	0			12
						131 9								
06	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	297 1	1093 2	Y	116	116	0			12
						128 9								
07	3224 X	1610	-0-	-1614	-0-	312 1	1145 2	Y	132	131	0			13
						8 4	145 9							
08	2852 X	1697	-0-	-1155	-0-	319 1	1243 2	Y	123	127	0			9
						135 9								
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	310 1	1690 2	Y	76	78	0			7
						84 9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-		268 1	2652 2	52 4	254 9	Y	231	230 0		22
05	3503 X	3256	-0-	-247	-0-		258 1	2761 2	237 9		Y	215	216 0		21
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-		258 1	2571 2	207 9		Y	188	190 0		19
07	3503 X	3266	-0-	-237	-0-		297 1	2739 2	18 4	212 9	Y	193	193 0		19
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-		300 1	2799 2	217 9		Y	197	202 0		14
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		282 1	2855 2	219 9		Y	199	195 0		18
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676															
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		5 1	49 2	6 4	53 9	Y	48	4 1		49
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		11 1	98 2	28 4	107 9	Y	97	23 1		123
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		2 1	60 2	49 4	88 9	Y	80	124 1		79
07	124 N	123	-0-	-1	-0-		3 1	37 2	21 4	62 9	Y	56	62 1		73
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		12 1	183 2	120 9		Y	109	96 1		86
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-	86 1		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851															
04	720 X	432	-0-	-288	-0-		31 1	301 2	38 4	62 9	Y	56	88 1		82
05	744 X	313	-0-	-431	-0-		22 1	195 2	56 4	40 9	Y	36	38 1		80
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		20 1	495 2	406 4	140 9	Y	127	83 1		124
07	713 X	484	-0-	-229	-0-		20 1	245 2	141 4	78 9	Y	71	98 1		97
08	713 X	611	-0-	-102	-0-		34 1	512 2	1 4	64 9	Y	58	109 1		46
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-		43 1	604 2	1 4	99 9	Y	90	60 1		76
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326															
04	7590 X	6083	-0-	-1507	-0-		48 1	5813 2	16 4	206 9	Y	187	187 1	1 8	3
05	7471 X	4796	-0-	-2675	-0-		46 1	4575 2	17 4	158 9	Y	144	140 1	1 8	6
06	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-		45 1	6174 2	29 4	154 9	Y	140	141 1		5
07	7750 X	6822	-0-	-928	-0-		50 1	6583 2	49 4	140 9	Y	127	127 1		5
08	7750 X	7219	-0-	-531	-0-		48 1	7042 2	8 4	121 9	Y	110	112 1		3
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		50 1	6770 2	17 4	124 9	Y	113	112 1		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2340 X	1552	-0-	-788	-0-	170 1	1025 2	Y	226	222	0		11	
						108 4	249 9							
05	2418 X	1816	-0-	-602	-0-	249 1	1305 2	Y	238	240	0		9	
						262 9								
06	2340 X	1979	-0-	-361	-0-	264 1	1409 2	Y	277	269	0		17	
						1 4	305 9							
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	292 1	1595 2	Y	315	315	0		17	
						3 4	347 9							
08	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	267 1	931 2	Y	193	203	0		7	
						212 9								
09	1980 X	1490	-0-	-490	-0-	266 1	1046 2	Y	162	161	0		8	
						178 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
04	3330 X	2918	-0-	-412	-0-	100 1	2092 2	Y	460	456	0		23	
						220 4	506 9							
05	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	169 1	2749 2	Y	488	492	0		19	
						537 9								
06	3450 X	3078	-0-	-372	-0-	210 1	2377 2	Y	445	437	0		27	
						1 4	490 9							
07	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	207 1	2495 2	Y	465	467	0		25	
						5 4	512 9							
08	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	216 1	2536 2	Y	499	506	0		18	
						549 9								
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	191 1	2005 2	Y	434	431	0		21	
						477 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
04	1440 N	665	-0-	-775	-0-	194 1	369 2	Y	57	55	0		3	
						39 4	63 9							
05	1333 N	409	-0-	-924	-0-	287 1	107 2	Y	14	16	0		1	
						15 9								
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	295 1	645 2	Y	86	82	0		5	
						95 9								
07	1333 X	892	-0-	-441	-0-	341 1	443 2	Y	97	97	0		5	
						1 4	107 9							
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	290 1	389 2	Y	108	109	0		4	
						119 9								
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	293 1	649 2	Y	136	133	0		7	
						150 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	127 1	1105 2	Y	234	232	0		12	
						116 4	257 9							
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	180 1	1582 2	Y	269	271	0		10	
						296 9								
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	199 1	1261 2	Y	233	229	0		14	
						256 9								
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	207 1	1537 2	Y	276	275	0		15	
						3 4	304 9							
08	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	203 1	1317 2	Y	245	251	0		9	
						270 9								
09	1980 X	1651	-0-	-329	-0-	211 1	1152 2	Y	262	258	0		13	
						288 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	85 1	1759 2	Y	321	318 0			16	
						185 4	353 9							
05	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	97 1	2087 2	Y	305	309 0			12	
						336 9								
06	2640 X	1984	-0-	-656	-0-	99 1	1619 2	Y	241	238 0			15	
						1 4	265 9							
07	2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	103 1	1241 2	Y	151	158 0			8	
						2 4	166 9							
08	2511 X	1362	-0-	-1149	-0-	86 1	1118 2	Y	144	147 0			5	
						158 9								
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	112 1	1943 2	Y	342	331 0			16	
						376 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	276 1	1802 2	Y	345	341 0			22	
						291 4	380 9							
05	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	236 1	1434 2	Y	322	318 0			26	
						288 4	354 9							
06	3600 X	2611	-0-	-989	-0-	218 1	1834 2	Y	508	506 0			28	
						559 9								
07	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	241 1	1809 2	Y	537	538 0			27	
						591 9								
08	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	216 1	1846 2	Y	529	519 0			37	
						582 9								
09	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	222 1	1755 2	Y	485	488 0			34	
						534 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	374 1	3912 2	Y	39				123	
						112 4	43 9							
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	245 1	3855 2	Y	30	70 1			83	
						1 4	33 9							
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1	3400 2	Y	34				117	
						3 4	37 9							
07	4588 X	2936	-0-	-1652	-0-	168 1	2739 2	Y	25	65 1			77	
						1 4	28 9							
08	4588 X	3558	-0-	-1030	-0-	101 1	3416 2	Y	37				114	
						41 9								
09	4440 X	3090	-0-	-1350	-0-	61 1	2990 2	Y	35	66 1			83	
						39 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
04	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	199 1	2086 2	Y	24				130	
						60 4	26 9							
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	236 1	3721 2	Y	34	74 1			90	
						1 4	37 9							
06	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	204 1	3023 2	Y	35				125	
						3 4	39 9							
07	3844 X	2542	-0-	-1302	-0-	145 1	2366 2	Y	27	70 1			82	
						1 4	30 9							
08	3999 X	2809	-0-	-1190	-0-	79 1	2694 2	Y	33				115	
						36 9								
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	46 1	2281 2	Y	30	67 1			78	
						33 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 LLOYD BRISCOE															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	288 1	3021 2	86 4	41 9	Y	37					73													
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	152 1	2389 2	1 4	23 9	Y	21	41	1			53													
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 2	2 4	26 9	Y	24					77													
07	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	106 1	1726 2	1 4	22 9	Y	20	43	1			54													
08	3565 X	1963	-0-	-1602	-0-	55 1	1882 2	26 9		Y	24					78													
09	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	48 1	2365 2	29 9		Y	26	45	1			59													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619																													
04	2730 X	1492	-0-	-1238	-0-	236 1	1109 2	22 4	125 9	Y	114	115	0			11													
05	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	222 1	1493 2	163 9		Y	148	145	0			14													
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	237 1	1486 2	152 9		Y	138	138	0			14													
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	267 1	1528 2	10 4	152 9	Y	138	138	0			14													
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	272 1	1783 2	143 9		Y	130	135	0			9													
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	271 1	1557 2	152 9		Y	138	135	0			12													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710																													
04	5160 X	4588	-0-	-572	-0-	219 1	3738 2	73 4	558 9	Y	507	511	0	1	8	48													
05	5456 X	4765	-0-	-691	-0-	213 1	3982 2	1 4	569 9	Y	517	514	0	1	8	50													
06	5520 X	4369	-0-	-1151	-0-	231 1	3659 2	479 9		Y	435	441	0			44													
07	5704 X	4596	-0-	-1108	-0-	274 1	3814 2	25 4	483 9	Y	439	440	0			43													
08	5704 X	4518	-0-	-1186	-0-	278 1	3781 2	459 9		Y	417	430	0			30													
09	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	272 1	3798 2	510 9		Y	464	453	0			41													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846																													
04	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	211 1	2866 2	56 4	426 9	Y	387	389	0	1	8	37													
05	4061 X	3840	-0-	-221	-0-	203 1	3186 2	451 9		Y	410	407	0			40													
06	4140 X	3604	-0-	-536	-0-	205 1	3004 2	395 9		Y	359	362	0			37													
07	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	229 1	2609 2	17 4	350 9	Y	318	324	0			31													
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	235 1	3137 2	378 9		Y	344	350	0			25													
09	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	234 1	2975 2	344 9		Y	313	310	0			28													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1830 X	1744	-0-	-86	-0-	550 1	943 2	Y	204	203 0			5	
						27 4	224 9							
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	763 1	942 2	Y	211	209 0			7	
						10 4	232 9							
06	1920 X	1909	-0-	-11	-0-	749 1	905 2	Y	231	233 0			5	
						1 4	254 9							
07	1984 X	1788	-0-	-196	-0-	626 1	882 2	Y	253	250 0			8	
						2 4	278 9							
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	589 1	2105 2	Y	174	176 0			6	
						191 9								
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	608 1	2058 2	Y	170	169 0			7	
						187 9								
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
04	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	33 1	5634 2	Y	189	187 1			4	
						32 4	208 9							
05	6293 X	5316	-0-	-977	-0-	22 1	5113 2	Y	143	144 1			3	
						24 4	157 9							
06	6090 X	5920	-0-	-170	-0-	19 1	5661 2	Y	199	195 1			7	
						21 4	219 9							
07	6293 X	5913	-0-	-380	-0-	24 1	5665 2	Y	200	204 1			3	
						4 4	220 9							
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	16 1	6380 2	Y	202	201 1			4	
						1 4	222 9							
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	12 1	5985 2	Y	112	113 1			3	
						4 4	123 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
04	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	456 1	2847 2	Y	141	141 0			3	
						82 4	155 9							
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	630 1	3246 2	Y	161	159 0			5	
						33 4	177 9							
06	4620 X	3825	-0-	-795	-0-	617 1	3037 2	Y	153	155 0			3	
						3 4	168 9							
07	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	512 1	3282 2	Y	187	184 0			6	
						7 4	206 9							
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	484 1	3496 2	Y	206	205 0			7	
						1 4	227 9							
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	497 1	3258 2	Y	190	189 0			8	
						1 4	209 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	548 1	804 2	Y	112	111 0			3	
						23 4	123 9							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	763 1	1095 2	Y	115	114 0			4	
						11 4	127 9							
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	750 1	1135 2	Y	105	107 0			2	
						1 4	116 9							
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	627 1	1156 2	Y	117	116 0			3	
						2 4	129 9							
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	587 1	1256 2	Y	133	132 0			4	
						146 9								
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	588 1	1200 2	Y	122	121 0			5	
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	81 1	1943 2	Y	231	241	0		25
						313 4	254 9						
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	79 1	1833 2	Y	188	186	0		27
						313 4	207 9						
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	71 1	2166 2	Y	175	180	0		22
						193 9							
07	2666 N	2593	-0-	-73	-0-	75 1	2332 2	Y	166	170	0		18
						3 4	183 9						
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	68 1	2341 2	Y	160	157	0		21
						1 4	176 9						
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	70 1	2185 2	Y	152	153	0		20
						167 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
04	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	167 1	1223 2	Y	256	253	0		13
						129 4	282 9						
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	241 1	1431 2	Y	241	245	0		9
						265 9							
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	260 1	1665 2	Y	302	293	0		18
						1 4	332 9						
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	285 1	1590 2	Y	272	275	0		15
						3 4	299 9						
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	255 1	1580 2	Y	267	272	0		10
						294 9							
09	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	278 1	1541 2	Y	293	289	0		14
						322 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
04	570 X	331	-0-	-239	-0-	146 1	128 2	Y	40	42	0		2
						13 4	44 9						
05	589 X	409	-0-	-180	-0-	199 1	155 2	Y	50	50	0		2
						55 9							
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	241 1	531 2	Y	232	220	0		14
						255 9							
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	260 1	1067 2	Y	467	456	0		25
						2 4	514 9						
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	228 1	810 2	Y	346	359	0		12
						381 9							
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	222 1	1019 2	Y	183	186	0		9
						201 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
04	2820 X	2278	-0-	-542	-0-	167 1	1561 2	Y	350	344	0		17
						165 4	385 9						
05	3348 X	2563	-0-	-785	-0-	203 1	1961 2	Y	363	366	0		14
						399 9							
06	3240 X	2131	-0-	-1109	-0-	283 1	1492 2	Y	323	317	0		20
						1 4	355 9						
07	3348 X	2228	-0-	-1120	-0-	288 1	1565 2	Y	338	340	0		18
						3 4	372 9						
08	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	274 1	1412 2	Y	320	327	0		11
						352 9							
09	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	270 1	1493 2	Y	364	358	0		17
						400 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	199 1	341 2	Y	21	18 0				4
						38 4	23 9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	86 1	395 2	Y	22	22 0				4
						1 4	24 9							
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	174 1	427 2	Y	23	22 0				5
						1 4	25 9							
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	188 1	430 2	Y	22	23 0				4
						3 4	24 9							
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	177 1	485 2	Y	30	28 0				6
						33 9								
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	204 1	343 2	Y	22	22 0				6
						24 9								
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	13 1	7624 2	Y	476	469 0	1 8			14
						240 4	524 9							
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	14 1	8782 2	Y	544	545 0	1 8			12
						3 4	598 9							
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	17 1	6017 2	Y	371	373 0				10
						7 4	408 9							
07	8680 X	5997	-0-	-2683	-0-	14 1	5641 2	Y	272	274 0				8
						43 4	299 9							
08	9393 X	5920	-0-	-3473	-0-	15 1	5676 2	Y	208	211 0				5
						229 9								
09	9090 X	5426	-0-	-3664	-0-	14 1	5163 2	Y	212	212 0				5
						16 4	233 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
04	3510 X	1975	-0-	-1535	-0-	163 1	1495 2	Y	270	269 0	1 8			1
						20 4	297 9							
05	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	200 1	1801 2	Y	318	318 0				1
						11 4	350 9							
06	2970 X	2232	-0-	-738	-0-	181 1	1708 2	Y	308	308 0				1
						4 4	339 9							
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	189 1	2408 2	Y	425	424 0				2
						25 4	468 9							
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	194 1	2613 2	Y	405	404 0				3
						4 4	446 9							
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1	2436 2	Y	376	377 0				2
						414 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4740 X	48	-0-	-4692	-0-	46 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
05	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	32 1	3146 2	Y	78	75 1				3
						12 4	86 9							
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	85 1	11742 2	Y	197	193 1				7
						55 4	217 9							
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	45 1	5934 2	Y	88	92 1				3
						44 4	97 9							
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	38 1	5570 2	Y	80	81 1				2
						7 4	88 9							
09	12090 X	6747	-0-	-5343	-0-	49 1	6576 2	Y	96	94 1				4
						16 4	106 9							
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
04	8490 X	8177	-0-	-313	-0-	66 1	7924 2	Y	150	151 1		1 8		3
						22 4	165 9							
05	7936 X	7655	-0-	-281	-0-	74 1	7404 2	Y	135	132 1		1 8		5
						28 4	149 9							
06	8670 X	8209	-0-	-461	-0-	58 1	7966 2	Y	134	134 1				5
						38 4	147 9							
07	8959 X	8459	-0-	-500	-0-	62 1	8183 2	Y	139	139 1				5
						61 4	153 9							
08	8959 X	8340	-0-	-619	-0-	56 1	8128 2	Y	133	135 1				3
						10 4	146 9							
09	8220 X	7459	-0-	-761	-0-	54 1	7279 2	Y	98	97 1				4
						18 4	108 9							
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
04	7320 X	2005	-0-	-5315	-0-	16 1	1939 2	Y	41	44 1				1
						5 4	45 9							
05	5673 X	4939	-0-	-734	-0-	48 1	4764 2	Y	99	96 1				4
						18 4	109 9							
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	45 1	6184 2	Y	92	93 1				3
						29 4	101 9							
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	63 1	8321 2	Y	216	211 1				8
						62 4	238 9							
08	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	47 1	6881 2	Y	140	145 1				3
						8 4	154 9							
09	6360 X	3977	-0-	-2383	-0-	29 1	3854 2	Y	76	76 1				3
						10 4	84 9							
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
04	10950 X	10857	-0-	-93	-0-	87 1	10528 2	Y	193	195 1		1 8		3
						30 4	212 9							
05	10664 X	10653	-0-	-11	-0-	103 1	10307 2	Y	185	180 1		1 8		7
						39 4	204 9							
06	12330 X	11284	-0-	-1046	-0-	80 1	11028 2	Y	113	116 1				4
						52 4	124 9							
07	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	98 1	13007 2	Y	174	171 1				7
						97 4	191 9							
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	93 1	13550 2	Y	203	205 1				5
						16 4	223 9							
09	11280 X	10913	-0-	-367	-0-	79 1	10592 2	Y	196	193 1				8
						26 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	140 1	502 2	Y	31	31	0		-0-		
						7 4	34 9								
05	1147 X	878	-0-	-269	-0-	172 1	658 2	Y	40	40	0		-0-		
						4 4	44 9								
06	1110 X	763	-0-	-347	-0-	150 1	567 2	Y	41	41	0		-0-		
						1 4	45 9								
07	899 X	482	-0-	-417	-0-	162 1	280 2	Y	34	34	0		-0-		
						3 4	37 9								
08	868 X	585	-0-	-283	-0-	167 1	367 2	Y	45	45	0		-0-		
						1 4	50 9								
09	840 X	461	-0-	-379	-0-	120 1	298 2	Y	39	39	0		-0-		
						43 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528															
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	173 1	913 2	Y	279	277	0		14		
						96 4	307 9								
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	188 1	1839 2	Y	366	366	0		14		
						403 9									
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	184 1	1443 2	Y	285	282	0		17		
						1 4	314 9								
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	196 1	1428 2	Y	254	257	0		14		
						3 4	279 9								
08	2418 X	1441	-0-	-977	-0-	168 1	1067 2	Y	187	194	0		7		
						206 9									
09	2340 X	1260	-0-	-1080	-0-	198 1	852 2	Y	191	189	0		9		
						210 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
04	1170 X	616	-0-	-554	-0-	121 1	351 2	Y	97	96	0		5		
						37 4	107 9								
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	242 1	2311 2	Y	595	577	0		23		
						655 9									
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	325 1	1955 2	Y	544	534	0		33		
						1 4	598 9								
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	325 1	1669 2	Y	396	408	0		21		
						3 4	436 9								
08	3193 X	1982	-0-	-1211	-0-	306 1	1350 2	Y	296	306	0		11		
						326 9									
09	3090 X	1559	-0-	-1531	-0-	298 1	999 2	Y	238	238	0		11		
						262 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
04	3150 X	2500	-0-	-650	-0-	165 1	1756 2	Y	358	353	0		18		
						185 4	394 9								
05	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	235 1	1753 2	Y	294	301	0		11		
						323 9									
06	3180 X	2244	-0-	-936	-0-	251 1	1661 2	Y	301	294	0		18		
						1 4	331 9								
07	3286 X	2513	-0-	-773	-0-	283 1	1856 2	Y	337	337	0		18		
						3 4	371 9								
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	259 1	2045 2	Y	394	398	0		14		
						433 9									
09	2490 X	2406	-0-	-84	-0-	247 1	1743 2	Y	378	374	0		18		
						416 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	2070 X	911	-0-	-1159	-0-	106 1	554 2	Y	175	177 0			9
						58 4	193 9						
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155 1	2370 2	Y	718	700 0			27
						790 9							
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	279 1	1945 2	Y	639	627 0			39
						1 4	703 9						
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	301 1	1759 2	Y	461	475 0			25
						3 4	507 9						
08	3317 X	2185	-0-	-1132	-0-	276 1	1501 2	Y	371	383 0			13
						408 9							
09	3210 X	2062	-0-	-1148	-0-	278 1	1366 2	Y	380	375 0			18
						418 9							
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
04	7350 X	5247	-0-	-2103	-0-	42 1	5053 2	Y	125	127 1			2
						14 4	138 9						
05	7750 X	1840	-0-	-5910	-0-	18 1	1768 2	Y	43	43 1			2
						7 4	47 9						
06	7500 X	241	-0-	-7259	-0-	2 1	232 2	Y	5	7 1			-0-
						1 4	6 9						
07	7750 X	205	-0-	-7545	-0-	1 1	197 2	Y	5	5 1			-0-
						1 4	6 9						
08	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	56 1	8083 2	Y	191	187 1			4
						10 4	210 9						
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	67 1	9026 2	Y	202	198 1			8
						22 4	222 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908													
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	267 2	8 4	Y	59	58 0			2
						65 9							
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	1 1	392 2	Y	85	85 0			2
						94 9							
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	451 2	Y	97	96 0			3
						1 4	107 9						
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 1	490 2	Y	110	110 0			3
						4 4	121 9						
08	496 N	256	-0-	-240	-0-	1 1	211 2	Y	40	42 0			1
						44 9							
09	570 N	287	-0-	-283	-0-	1 1	248 2	Y	34	34 0			1
						1 4	37 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932													
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	1 1	345 2	Y	39	39 0			1
						11 4	43 9						
05	899 N	415	-0-	-484	-0-	1 1	374 2	Y	36	36 0			1
						40 9							
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	3420 X	2220	-0-	-1200	-0-	173 1	1451 2	Y	403	402 0				20
05	3317 X	2498	-0-	-819	-0-	153 4	443 9	Y	435	438 0				17
06	2850 X	2098	-0-	-752	-0-	165 1	1854 2	Y	373	367 0				23
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	479 9	1523 2	Y	357	361 0				19
08	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	164 1	410 9	Y	461	464 0				16
09	2430 X	1458	-0-	-972	-0-	175 1	1722 2	Y	250	254 0				12
						3 4	393 9							
						161 1	2143 2	Y						
						507 9								
						154 1	1029 2	Y						
						275 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	223 1	2937 2	Y	257	256 0			1 8	1
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	40 4	283 9	Y	263	263 0				1
06	3360 X	3257	-0-	-103	-0-	269 1	2961 2	Y	253	253 0				1
07	3596 X	3158	-0-	-438	-0-	19 4	289 9	Y	250	250 0				1
08	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	248 1	2724 2	Y	254	253 0				2
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	7 4	278 9	Y	230	231 0				1
						260 1	2596 2	Y						
						27 4	275 9							
						258 1	2625 2	Y						
						4 4	279 9							
						236 1	2225 2	Y						
						253 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	179 1	2138 2	Y	146	146 0				1
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	29 4	161 9	Y	170	171 0				-0-
06	3120 X	2502	-0-	-618	-0-	244 1	2553 2	Y	150	149 0				1
07	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	16 4	187 9	Y	110	110 0				1
08	3007 X	1781	-0-	-1226	-0-	229 1	2103 2	Y	112	112 0				1
09	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	5 4	165 9	Y	124	124 0				1
						244 1	1401 2	Y						
						15 4	121 9							
						234 1	1422 2	Y						
						2 4	123 9							
						221 1	1767 2	Y						
						136 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-	257 1	317 2	Y	140	139 0				1
05	992 N	850	-0-	-142	-0-	4 4	154 9	Y	161	162 0				-0-
06	1170 N	667	-0-	-503	-0-	297 1	374 2	Y	132	132 0				-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	2 4	177 9	Y	211	210 0				1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	222 1	299 2	Y	213	213 0				1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1 4	145 9	Y						
						283 1	459 2	Y						
						5 4	232 9							
						280 1	472 2	Y						
						1 4	234 9							
						267 1	1391 2	Y						
						180 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	233 1	1249 2	Y	134	133	0			1
						17 4	147 9							
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	285 1	1658 2	Y	158	159	0			-0-
						10 4	174 9							
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	258 1	1934 2	Y	231	230	0			1
						5 4	254 9							
07	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	269 1	1560 2	Y	265	265	0			1
						16 4	292 9							
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	276 1	1573 2	Y	273	272	0			2
						2 4	300 9							
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	249 1	1590 2	Y	200	201	0			1
						220 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
04	4890 X	3940	-0-	-950	-0-	145 1	2624 2	Y	813	819	0	1 8		40
						277 4	894 9							
05	5053 X	4622	-0-	-431	-0-	189 1	3478 2	Y	868	875	0			33
						955 9								
06	5700 X	3760	-0-	-1940	-0-	243 1	2695 2	Y	746	734	0			45
						1 4	821 9							
07	5890 X	2758	-0-	-3132	-0-	233 1	1815 2	Y	643	653	0			35
						3 4	707 9							
08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-	237 1	2000 2	Y	758	766	0			27
						834 9								
09	4470 X	2870	-0-	-1600	-0-	232 1	1794 2	Y	767	757	0			37
						844 9								
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
04	8220 X	6178	-0-	-2042	-0-	18 1	5934 2	Y	177	168	1			31
						31 4	195 9							
05	7378 X	1408	-0-	-5970	-0-	4 1	1360 2	Y	39	66	1			4
						1 4	43 9							
06	6540 X	359	-0-	-6181	-0-	1 1	349 2	Y	8	11	1			1
						9 9								
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-					-0-
09	6180 X	4055	-0-	-2125	-0-	4 1	3964 2	Y	79	66	1			13
						87 9								
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
04	10800 X	9814	-0-	-986	-0-	28 1	9423 2	Y	285	265	1	1 8		50
						49 4	314 9							
05	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	37 1	11974 2	Y	341	357	1	2 8		32
						7 4	375 9							
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	38 1	10974 2	Y	324	308	1			48
						356 9								
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	18 1	10867 2	Y	290	297	1			41
						319 9								
08	12400 X	10161	-0-	-2239	-0-	17 1	9983 2	Y	146	136	1			51
						161 9								
09	12000 X	9616	-0-	-2384	-0-	9 1	9453 2	Y	140	168	1			23
						154 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10230 X	9310	-0-	-920	-0-	27	1	9016	2	Y	200	189	1	35
						47	4	220	9					
05	10199 X	9876	-0-	-323	-0-	30	1	9621	2	Y	200	215	1	19
						5	4	220	9					
06	9630 X	9543	-0-	-87	-0-	32	1	9323	2	Y	171	165	1	25
						188	9							
07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	16	1	9700	2	Y	217	211	1	31
						239	9							
08	9951 X	9310	-0-	-641	-0-	15	1	9110	2	Y	168	140	1	59
						185	9							
09	9570 X	8649	-0-	-921	-0-	8	1	8453	2	Y	171	202	1	28
						188	9							
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
04	12390 X	10995	-0-	-1395	-0-	32	1	10624	2	Y	258	238	1	45
						55	4	284	9					
05	12803 X	12541	-0-	-262	-0-	38	1	12176	2	Y	291	308	1	27
						7	4	320	9					
06	11580 X	10629	-0-	-951	-0-	36	1	10361	2	Y	211	207	1	31
						232	9							
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	19	1	11934	2	Y	227	226	1	32
						250	9							
08	12555 X	11618	-0-	-937	-0-	19	1	11377	2	Y	202	163	1	71
						222	9							
09	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-	10	1	10263	2	Y	163	207	1	27
						179	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8	4	Y	48	47	0	1
						53	9							
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	90	2	112	9	Y	102	99	0	3
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	653	2	Y	244	240	0	7
						5	4	268	9					
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	2	Y	227	228	0	6
						250	9							
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	Y	101	105	0	2
						3	4	111	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
04	4080 X	2430	-0-	-1650	-0-	257 1	1942 2	26 4	205 9	Y	186	186 0		1
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	307 1	1751 2	11 4	191 9	Y	174	175 0		-0-
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	277 1	1718 2	4 4	194 9	Y	176	175 0		1
07	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	279 1	1261 2	13 4	150 9	Y	136	136 0		1
08	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	296 1	1329 2	2 4	156 9	Y	142	142 0		1
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	259 1	1615 2	166 9		Y	151	151 0		1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
04	3030 X	1911	-0-	-1119	-0-	207 1	1486 2	20 4	198 9	Y	180	180 0		1
05	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	264 1	1550 2	10 4	204 9	Y	185	185 0		1
06	3030 X	1959	-0-	-1071	-0-	237 1	1517 2	4 4	201 9	Y	183	183 0		1
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	241 1	1153 2	12 4	185 9	Y	168	168 0		1
08	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	254 1	1179 2	2 4	193 9	Y	175	175 0		1
09	1950 X	1746	-0-	-204	-0-	226 1	1334 2	186 9		Y	169	169 0		1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
04	1170 N	812	-0-	-358	-0-	186 1	532 2	7 4	87 9	Y	79	79 0		-0-
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	240 1	697 2	4 4	112 9	Y	102	102 0		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	287 1	878 2	2 4	144 9	Y	131	131 0		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	293 1	870 2	9 4	150 9	Y	136	135 0		1
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	307 1	1486 2	2 4	202 9	Y	184	184 0		1
09	3000 N	4233	-0-	1233	1233	290 1	3559 2	384 9		Y	349	348 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04		4950 X	4950 -0-	-0-	-0-	8 1	4497 2	Y	275	273 0	1 8	8		
05		5555 X	5555 -0-	-0-	-0-	142 4	303 9	Y	309	309 0	1 8	7		
06		5492 X	5492 -0-	-0-	-0-	8 1	5205 2	Y	301	300 0		8		
07		5494 X	5494 -0-	-0-	-0-	2 4	340 9	Y	297	296 0		9		
08		5549 X	5474 -0-	-75	-0-	15 1	5140 2	Y	282	284 0		7		
09		5490 X	4999 -0-	-491	-0-	6 4	331 9	Y	273	274 0		6		
						12 1	5116 2	Y						
						39 4	327 9	Y						
						14 1	5150 2	Y						
						310 9								
						13 1	4671 2	Y						
						15 4	300 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
04		1200 X	1 -0-	-1199	-0-	1 2		Y	-0-	6 0		-0-		
05		3751 X	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			-0-		
06		3630 X	-0-	-3630	-0-			Y	-0-			-0-		
07		3751 X	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			-0-		
08		3689 X	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			-0-		
09		1 X	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
04		5070 X	1088 -0-	-3982	-0-	2 1	972 2	Y	75	73 0		2		
05		2536 X	2536 -0-	-0-	-0-	31 4	83 9	Y	188	186 0		4		
06		1859 X	1859 -0-	-0-	-0-	4 1	2324 2	Y	139	139 0		4		
07		2641 X	2641 -0-	-0-	-0-	1 4	207 9	Y	181	180 0		5		
08		2542 X	2393 -0-	-149	-0-	5 1	1699 2	Y	193	193 0		5		
09		2632 X	2632 -0-	-0-	-0-	2 4	153 9	Y	187	188 0		4		
						6 1	2417 2	Y						
						19 4	199 9	Y						
						6 1	2175 2	Y						
						212 9								
						7 1	2411 2	Y						
						8 4	206 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
04		5730 X	1858 -0-	-3872	-0-	3 1	1673 2	Y	117	121 0		4		
05		4867 X	-0-	-4867	-0-	53 4	129 9	Y	-0-	4 0		-0-		
06		4380 X	-0-	-4380	-0-			Y	-0-			-0-		
07		4371 X	5 -0-	-4366	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		
08		4371 X	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-		
09		1860 X	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
04		6750 X	2628 -0-	-4122	-0-	4 1	2373 2	Y	160	165 0		5		
05		5797 X	52 -0-	-5745	-0-	75 4	176 9	Y	3	8 0		-0-		
06		5670 X	-0-	-5670	-0-	49 2	3 9	Y	-0-			-0-		
07		5859 X	281 -0-	-5578	-0-	1 1	258 2	Y	18	17 0		1		
08		5859 X	41 -0-	-5818	-0-	2 4	20 9	Y	2	3 0		-0-		
09		2640 X	93 -0-	-2547	-0-	39 2	2 9	Y	6	6 0		-0-		
						86 2	7 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	7440 X	2926	-0-	-4514	-0-	5	1	2618	2	Y	201	206	0	1 8 6
05	6944 X	82	-0-	-6862	-0-	82	4	221	9	Y	6	12	0	-0-
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-	75	2	7	9	Y	-0-			-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	230	228	0	1 8 7
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	113	4	253	9	Y	368	366	0	1 8 8
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	9	1	5887	2	Y	386	384	0	10
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	2	4	405	9	Y	321	321	0	10
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	18	1	6213	2	Y	203	208	0	5
09	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7	4	425	9	Y	241	240	0	6
						16	1	6783	2					
						52	4	353	9					
						18	1	6741	2					
						223	9							
						19	1	6832	2					
						22	4	265	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
04	18210 X	11709	-0-	-6501	-0-	22	1	11433	2	Y	166	161	1	11
05	18817 X	9169	-0-	-9648	-0-	71	4	183	9	Y	128	133	1	6
06	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	52	1	8954	2	Y	334	312	1	28
07	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	22	4	141	9	Y	261	276	1	13
08	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	99	1	16604	2	Y	206	211	1	8
09	16140 X	13735	-0-	-2405	-0-	66	4	367	9	Y	162	163	1	7
						75	1	14795	2					
						13	4	287	9					
						78	1	15138	2					
						3	4	227	9					
						71	1	13465	2					
						21	4	178	9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
04	6630 X	3811	-0-	-2819	-0-	133	1	3168	2	Y	280	280	0	1 8 10
05	6851 X	3700	-0-	-3151	-0-	202	4	308	9	Y	303	304	0	9
06	5190 X	3708	-0-	-1482	-0-	232	1	3132	2	Y	326	322	0	13
07	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	3	4	333	9	Y	242	246	0	9
08	4774 X	2551	-0-	-2223	-0-	250	1	3076	2	Y	201	202	0	8
09	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	23	4	359	9	Y	227	221	0	14
						243	1	2084	2					
						3	4	221	9					
						253	1	2659	2					
						1	4	250	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	205 1	776 2	50 4	127 9	Y	115	114 0		4
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	266 1	906 2	1 4	144 9	Y	131	131 0		4
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	254 1	1130 2	8 4	199 9	Y	181	178 0		7
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	244 1	1324 2	5 4	240 9	Y	218	217 0		8
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	261 1	1682 2	2 4	267 9	Y	243	241 0		10
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	265 1	1826 2	162 9		Y	147	148 0		9
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
04	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	170 1	1355 2	87 4	283 9	Y	257	253 0	1 8	10
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	154 1	1386 2	1 4	279 9	Y	254	256 0		8
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	188 1	1149 2	9 4	349 9	Y	317	312 0		13
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	246 1	1574 2	6 4	444 9	Y	404	403 0		14
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	260 1	1605 2	2 4	374 9	Y	340	340 0		14
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	260 1	1435 2	326 9		Y	296	292 0		18
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	10 1	5470 2	172 4	264 9	Y	240	242 0	1 8	7
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	10 1	6558 2	2 4	320 9	Y	291	290 0	1 8	7
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	19 1	6408 2	7 4	310 9	Y	282	281 0		8
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	18 1	7564 2	58 4	261 9	Y	237	238 0		7
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	21 1	7780 2	198 9		Y	180	183 0		4
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	20 1	7348 2	23 4	245 9	Y	223	222 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FOGMT											WELL #:		35SP	RRCID ->	273992	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	6198	PERF.	6750 - 13458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	10320 X	8059	-0-	-2261	-0-		164	1	6671	2	Y	435	459	0	1	8	85					
05	10664 X	8134	-0-	-2530	-0-		745	4	479	9												
06	10140 X	7617	-0-	-2523	-0-		99	1	7554	2	Y	428	434	0			79					
07	10447 X	8164	-0-	-2283	-0-		10	4	471	9												
08	9517 X	8971	-0-	-546	-0-		126	1	7031	2	Y	398	392	0			85					
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-		22	4	438	9												
							147	1	7617	2	Y	310	333	0			62					
							59	4	341	9												
							142	1	8460	2	Y	333	331	0			64					
							3	4	366	9												
							168	1	8034	2	Y	341	318	0			87					
							375	9														
BRISCOE CATARINA WEST											WELL #:		76H	RRCID ->	273993	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7253	PERF.	7751 - 13297
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA N UNIT A											WELL #:		1H	RRCID ->	273994	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	7277	PERF.	8255 - 14094
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA N UNIT A											WELL #:		2H	RRCID ->	273996	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	7289	PERF.	8969 - 13926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA WEST											WELL #:		77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7792 - 13432
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-						Y	-0-					-0-					
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						Y	-0-					-0-					
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 N	337	-0-	-623	-0-	182 1	116 2	Y	19	37	0			6
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 4	21 9	Y	10	14	0			2
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	213 1	79 2	Y	3	4	0			1
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	11 9	16 2	Y	12	12	0			1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	229 1	59 2	Y	73	65	0			9
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3 9	257 2	Y	70	69	0			10
						246 1	229 2	Y						
						13 9								
						267 1								
						80 9								
						266 1								
						77 9								
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
04	19470 X	14810	-0-	-4660	-0-	28 1	14361 2	Y	301	289	1			20
05	20119 X	3943	-0-	-16176	-0-	90 4	331 9	Y	93	108	1			5
06	16320 X	38	-0-	-16282	-0-	22 1	3810 2	Y	1	6	1			-0-
07	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	9 4	102 9	Y	413	393	1			20
08	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	Y	453	455	1			18
09	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	88 1	17327 2	Y	364	366	1			16
						15 4	454 9							
						95 1	18447 2	Y						
						4 4	498 9							
						76 1	14326 2	Y						
						22 4	400 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
04	13410 X	7853	-0-	-5557	-0-	45 1	6943 2	Y	375	485	0			172
05	15872 X	4	-0-	-15868	-0-	452 4	413 9	Y	-0-	172	0			-0-
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-			Y	-0-					-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-			Y	-0-					-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			Y	-0-					-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-					-0-
06	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	141 1	18056 2	Y	341	156	0			185
07	T. A.	15846	-0-	15846	15846	32 4	375 9	Y	373	395	0			163
08	T. A.	14895	-0-	14895	30741	155 1	14657 2	Y	381	329	0			215
09	T. A.	13910	-0-	13910	44651	624 4	410 9	Y	375	400	0			190
						48 1	14428 2	Y						
						419 9								
						32 1	13465 2	Y						
						413 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC		//CONT.//	100351												
FOGMT			WELL #:		36SP	RRCID	-> 274077	COMPL.	DATE 07/23/2014	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	6742	-	12880		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0			35	
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	121	4	197	9								
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0			36	
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	2	4	211	9								
08	1643	N	848	-0-	-795	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186	0			41	
09	1740	N	817	-0-	-923	-0-	4	4	210	9								
							209	1	1304	2	Y	179	184	0			36	
							10	4	197	9								
							192	1	569	2	Y	79	100	0			15	
							87	9										
							224	1	523	2	Y	64	63	0			16	
							70	9										
FOGMT			WELL #:		37SP	RRCID	-> 274078	COMPL.	DATE 07/23/2014	TOTAL	DEPTH	6195	PERF.	6967	-	13208		
04	2190	X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0			30	
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	167	4	166	9								
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0			30	
07	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	2	4	177	9								
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149	0			32	
09	2100	X	1868	-0-	-232	-0-	5	4	166	9								
							212	1	1689	2	Y	141	145	0			28	
							13	4	155	9								
							200	1	1837	2	Y	139	140	0			27	
							1	4	153	9								
							232	1	1494	2	Y	129	123	0			33	
							142	9										
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		6H	RRCID	-> 274091	COMPL.	DATE 07/25/2014	TOTAL	DEPTH	7334	PERF.	8242	-	12115		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		6H	RRCID	-> 274093	COMPL.	DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7073	PERF.	8182	-	12659		
04	8280	X	6519	-0-	-1761	-0-	262	1	4619	2	Y	742	731	0		1 8	37	
05	7068	X	6010	-0-	-1058	-0-	822	4	816	9								
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0			38	
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	25	4	840	9								
08	6727	X	5250	-0-	-1477	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0			42	
09	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	10	4	891	9								
							225	1	5550	2	Y	883	884	0			41	
							46	4	971	9								
							233	1	4391	2	Y	537	543	0			35	
							35	4	591	9								
							224	1	4416	2	Y	652	631	0			56	
							48	4	717	9								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		78H	RRCID	-> 274097	COMPL.	DATE 07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7271	PERF.	7912	-	13724		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	6990 X	5499	-0-	-1491	-0-	246 1	3680 2	Y	452	412 0				154
05	7223 X	5661	-0-	-1562	-0-	1076 4	497 9	Y	510	546 0				118
06	6690 X	5261	-0-	-1429	-0-	265 1	4835 2	Y	492	422 0				188
07	6913 X	4257	-0-	-2656	-0-	561 9	4452 2	Y	437	516 0				109
08	6913 X	3246	-0-	-3667	-0-	268 1	3422 2	Y	250	221 0				138
09	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	541 9	2656 2	Y	436	435 0				139
						301 1	275 9							
						53 4	3884 2	Y						
						249 1								
						66 4								
						376 1								
						480 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	135 1	3512 2	Y	399	376 0				136
05	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	1027 4	439 9	Y	401	444 0				93
06	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	127 1	4119 2	Y	421	353 0				161
07	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	441 9	4121 2	Y	443	494 0				110
08	5270 X	2896	-0-	-2374	-0-	139 1	3757 2	Y	211	205 0				116
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	463 9	487 9	Y	478	442 0				152
						166 1	2409 2	Y						
						58 4	232 9							
						195 1	4613 2	Y						
						60 4								
						404 1								
						526 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	498 1	4797 2	Y	682	559 0				233
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	1403 4	750 9	Y	687	761 0				159
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	519 1	5635 2	Y	644	557 0				246
07	7688 X	507	-0-	-7181	-0-	756 9	5033 2	Y	37	274 0				9
08	7688 X	233	-0-	-7455	-0-	518 1	250 2	Y	17	17 0				9
09	7440 X	261	-0-	-7179	-0-	708 9	41 9	Y	29	29 0				9
						212 1	155 2							
						4 4	19 9							
						55 1	220 2	Y						
						4 4								
						9 1								
						32 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
04	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	187 1	2036 2	Y	262	229 0				89
05	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	595 4	288 9	Y	260	289 0				60
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	192 1	2350 2	Y	268	226 0				102
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	286 9	2340 2	Y	548	514 0				136
08	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	201 1	4601 2	Y	229	239 0				126
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	295 9	603 9	Y	360	371 0				115
						293 1	2592 2							
						71 4	252 9							
						251 1								
						64 4								
						342 1								
						396 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	221 1	2418 2	Y	271	234	0			92
						707 4	298 9							
05	4216 X	3189	-0-	-1027	-0-	200 1	2704 2	Y	259	291	0			60
						285 9								
06	4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	203 1	2522 2	Y	254	217	0			97
						279 9								
07	4123 X	2878	-0-	-1245	-0-	324 1	2233 2	Y	260	292	0			65
						35 4	286 9							
08	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	315 1	2375 2	Y	203	156	0			112
						59 4	223 9							
09	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	287 1	2544 2	Y	260	289	0			83
						286 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
04	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	182 1	3311 2	Y	477	407	0			162
						968 4	525 9							
05	5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	186 1	3860 2	Y	478	529	0			111
						526 9								
06	5430 X	5037	-0-	-393	-0-	210 1	4312 2	Y	468	400	0			179
						515 9								
07	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	358 1	3591 2	Y	441	510	0			110
						56 4	485 9							
08	5146 X	3772	-0-	-1374	-0-	323 1	3068 2	Y	277	234	0			153
						76 4	305 9							
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357 1	4320 2	Y	465	470	0			148
						512 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
04	5700 X	5044	-0-	-656	-0-	27 1	4666 2	Y	173	179	0			32
						161 4	190 9							
05	5890 X	5649	-0-	-241	-0-	22 1	5176 2	Y	209	201	0			40
						221 4	230 9							
06	5700 X	5171	-0-	-529	-0-	21 1	4928 2	Y	199	206	0			33
						3 4	219 9							
07	5673 X	5172	-0-	-501	-0-	23 1	4803 2	Y	196	199	0			30
						130 4	216 9							
08	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	26 1	5041 2	Y	198	183	0			45
						63 4	218 9							
09	5460 X	4999	-0-	-461	-0-	19 1	4758 2	Y	202	209	0			38
						222 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
04	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	82 1	4565 2	Y	386	421	0			86
						527 4	425 9							
05	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	117 1	5017 2	Y	363	363	0			86
						322 4	399 9							
06	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	81 1	5278 2	Y	373	338	0			121
						16 4	410 9							
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	105 1	5547 2	Y	374	365	0			130
						55 4	411 9							
08	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	71 1	5550 2	Y	360	338	0			152
						13 4	396 9							
09	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	67 1	5164 2	Y	347	371	0			128
						5 4	382 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	16290 X	12467	-0-	-3823	-0-	24	1	12058	2	Y	282	272	1	19
						75	4	310	9					
05	16833 X	11115	-0-	-5718	-0-	62	1	10708	2	Y	290	294	1	14
						26	4	319	9				1 8	
06	15750 X	13487	-0-	-2263	-0-	77	1	12855	2	Y	458	434	1	38
						51	4	504	9					
07	16275 X	13810	-0-	-2465	-0-	68	1	13290	2	Y	401	419	1	20
						11	4	441	9					
08	16275 X	11949	-0-	-4326	-0-	60	1	11596	2	Y	264	273	1	11
						3	4	290	9					
09	13500 X	10632	-0-	-2868	-0-	55	1	10327	2	Y	213	215	1	9
						16	4	234	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
04	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	284	1	2292	2	Y	234	243	0	11
						11	4	257	9					
05	3627 X	2679	-0-	-948	-0-	237	1	2338	2	Y	94	100	0	5
						1	4	103	9					
06	3630 X	2623	-0-	-1007	-0-	269	1	2272	2	Y	66	68	0	3
						9	4	73	9					
07	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	284	1	2888	2	Y	103	101	0	5
						3	4	113	9					
08	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	292	1	2977	2	Y	96	96	0	5
						6	4	106	9					
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	233	1	2385	2	Y	338	325	0	18
						9	4	372	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
04	15390 X	12707	-0-	-2683	-0-	24	1	12426	2	Y	164	159	1	11
						77	4	180	9					
05	15903 X	13877	-0-	-2026	-0-	79	1	13537	2	Y	207	208	1	10
						33	4	228	9					
06	14400 X	5739	-0-	-8661	-0-	33	1	5574	2	Y	100	102	1	8
						22	4	110	9					
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	86	1	16932	2	Y	256	251	1	13
						15	4	282	9					
08	14880 X	12209	-0-	-2671	-0-	61	1	11943	2	Y	184	190	1	7
						3	4	202	9					
09	13440 X	12929	-0-	-511	-0-	67	1	12620	2	Y	203	201	1	9
						19	4	223	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
04	18450 X	2053	-0-	-16397	-0-	4	1	1983	2	Y	49	46	1	3
						12	4	54	9					
05	18135 X	1296	-0-	-16839	-0-	7	1	1246	2	Y	36	37	1	2
						3	4	40	9					
06	12300 X	5027	-0-	-7273	-0-	29	1	4801	2	Y	162	150	1	14
						19	4	178	9					
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	22	1	4401	2	Y	118	126	1	6
						4	4	130	9					
08	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	146	1	28297	2	Y	700	678	1	28
						6	4	770	9					
09	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	124	1	23478	2	Y	480	487	1	21
						36	4	528	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11490 X	10472	-0-	-1018	-0-	20 1	10210 2	64 4	178 9	Y	162	156 1		11
05	12989 X	10671	-0-	-2318	-0-	60 1	10375 2	26 4	210 9	Y	191	192 1		10
06	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	68 1	11335 2	45 4	270 9	Y	245	234 1		21
07	13206 X	12461	-0-	-745	-0-	62 1	12147 2	10 4	242 9	Y	220	230 1		11
08	13206 X	11452	-0-	-1754	-0-	58 1	11189 2	3 4	202 9	Y	184	188 1		7
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	56 1	10680 2	16 4	144 9	Y	131	132 1		6
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
04	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	8 1	1157 2	75 4	55 9	Y	50	72 0		23
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	23 0		-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	43 1	6524 2	424 4	321 9	Y	292	224 0		134
05	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	135 1	9575 2	226 4	857 9	Y	779	586 0		327
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	60 1	7752 2	14 4	344 9	Y	313	470 0		170
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	75 1	7044 2	300 4	347 9	Y	315	347 0		138
08	10323 X	7663	-0-	-2660	-0-	24 1	7310 2	329 9		Y	299	268 0		169
09	9990 X	7574	-0-	-2416	-0-	17 1	7239 2	318 9		Y	289	312 0		146
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
04	6360 X	4546	-0-	-1814	-0-	42 1	3473 2	221 4	810 9	Y	736	712 0	1 8	91
05	6572 X	4743	-0-	-1829	-0-	45 1	3698 2	250 4	750 9	Y	682	698 0	1 8	74
06	6360 X	4436	-0-	-1924	-0-	38 1	3729 2	14 4	655 9	Y	595	588 0		81
07	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	31 1	3856 2	34 4	706 9	Y	642	641 0		82
08	4743 X	1206	-0-	-3537	-0-	9 1	1027 2	1 4	169 9	Y	154	220 0		16
09	4590 X	3704	-0-	-886	-0-	23 1	3094 2	587 9		Y	534	495 0		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	3459	2	Y	791	723	0	68
						38	4	870	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
04	5280 X	3733	-0-	-1547	-0-	36	1	2991	2	Y	468	460	0	58
						191	4	515	9					
05	5456 X	3767	-0-	-1689	-0-	38	1	3109	2	Y	373	390	0	40
						210	4	410	9					
06	5280 X	3486	-0-	-1794	-0-	31	1	3039	2	Y	368	358	0	50
						11	4	405	9					
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	27	1	3280	2	Y	380	381	0	49
						29	4	418	9					
08	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	25	1	2776	2	Y	299	316	0	32
						2	4	329	9					
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25	1	3306	2	Y	387	379	0	40
						426	9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
04	2520 N	39	-0-	-2481	-0-	35	2	2	4	Y	2	46	0	1
						2	9							
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	173	1	7812	2	Y	579	601	0	113
						873	4	637	9					
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	117	1	8941	2	Y	576	582	0	107
						12	4	634	9					
06	10170 X	9351	-0-	-819	-0-	159	1	8562	2	Y	548	538	0	117
						27	4	603	9					
07	10509 X	9875	-0-	-634	-0-	156	1	9040	2	Y	554	560	0	111
						70	4	609	9					
08	10509 X	9797	-0-	-712	-0-	146	1	8977	2	Y	610	604	0	117
						3	4	671	9					
09	9510 X	8505	-0-	-1005	-0-	169	1	7915	2	Y	383	403	0	97
						421	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
04	5070 X	4117	-0-	-953	-0-	60	1	3366	2	Y	275	308	0	61
						388	4	303	9					
05	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	88	1	3775	2	Y	265	263	0	63
						242	4	292	9					
06	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	56	1	3661	2	Y	265	242	0	86
						11	4	292	9					
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	72	1	3820	2	Y	285	272	0	99
						38	4	314	9					
08	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	49	1	3836	2	Y	269	254	0	114
						9	4	296	9					
09	4260 X	4235	-0-	-25	-0-	50	1	3870	2	Y	283	292	0	105
						4	4	311	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4740 X	2698	-0-	-2042	-0-	195 1	1979 2	303 9	Y	275	279 0			54
05	3782 X	2528	-0-	-1254	-0-	88 1	2152 2	285 9	Y	259	265 0			48
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	179 1	4896 2	648 9	Y	589	511 0			126
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	161 1	4742 2	601 9	Y	546	563 0			109
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	144 1	4824 2	651 9	Y	592	587 0			114
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	184 1	5037 2	695 9	Y	632	585 0			161
WORTHY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
04	16110 X	13416	-0-	-2694	-0-	26 1	13058 2	251 9	Y	228	220 1			15
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	81 4	15096 2	326 9	Y	296	295 1	1 8		15
06	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	88 1	17504 2	406 9	Y	369	353 1			31
07	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	105 1	17513 2	325 9	Y	295	311 1			15
08	16461 X	10977	-0-	-5484	-0-	69 4	10718 2	202 9	Y	184	192 1			7
09	18030 X	7224	-0-	-10806	-0-	55 1	7041 2	135 9	Y	123	125 1			5
FOGMT														
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622														
04	8160 X	8120	-0-	-40	-0-	243 1	6673 2	459 9	Y	417	457 0	1 8		82
05	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	745 4	8845 2	421 9	Y	383	394 0			71
06	8640 X	6519	-0-	-2121	-0-	12 4	6025 2	287 9	Y	261	276 0			56
07	8928 X	5477	-0-	-3451	-0-	188 1	5046 2	230 9	Y	209	223 0			42
08	9424 X	3857	-0-	-5567	-0-	19 4	3533 2	187 9	Y	170	179 0			33
09	9120 X	4388	-0-	-4732	-0-	162 1	3936 2	242 9	Y	220	197 0			56
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3720 X	369	-0-	-3351	-0-	178 1	162 2	Y	10	15	0			2
05	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	18 4	11 9	Y	5	6	0			1
06	1560 X	1013	-0-	-547	-0-	76 1	74 2	Y	87	69	0			19
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	6 9	96 9	Y	360	307	0			72
08	3100 N	4528	-0-	1428	1428	158 1	3275 2	Y	293	309	0			56
09	3000 N	4165	-0-	1165	2593	2 4	396 9	Y	236	232	0			60
						184 1	4036 2	Y						
						25 4	322 9	Y						
						169 1	3694 2	Y						
						1 4								
						211 1								
						260 9								
WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	218 1	337 2	Y	21	23	0			4
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 4	23 9	Y	32	30	0			6
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96 1	588 2	Y	28	28	0			6
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	32	32	0			6
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	190 1	532 2	Y	40	38	0			8
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	2 4	31 9	Y	28	29	0			7
						204 1	621 2	Y						
						5 4	35 9	Y						
						178 1	655 2	Y						
						44 9								
						224 1	439 2	Y						
						31 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	2623	-0-	2623	2623	125 1	2192 2	Y	256	234	0			22
						24 4	282 9	Y						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	236 1	36 2	Y	59	57	0			2
05	527 X	456	-0-	-71	-0-	2 4	65 9	Y	94	93	0			3
06	510 X	320	-0-	-190	-0-	300 1	53 2	Y	15	17	0			1
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	103 9	22 2	Y	23	23	0			1
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	281 1	34 2	Y	105	102	0			4
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	17 9	174 2	Y	307	292	0			19
						254 1								
						25 9								
						272 1								
						116 9								
						319 1	1371 2	Y						
						338 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	108	1	13475	2	Y	289	275	1	28
						45	4	318	9					
05	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	91	1	12788	2	Y	262	278	1	11
						28	4	288	9				1	8
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	110	1	16508	2	Y	311	299	1	23
						98	4	342	9					
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	90	1	14930	2	Y	306	299	1	30
						50	4	337	9					
08	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	94	1	15501	2	Y	299	306	1	23
						329	9							
09	17070 X	14802	-0-	-2268	-0-	79	1	14409	2	Y	272	274	1	21
						15	4	299	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	53	1	5431	2	Y	398	384	0	64
						558	4	438	9					
05	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	37	1	6181	2	Y	373	387	0	50
						13	4	410	9					
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	36	1	6497	2	Y	398	400	0	48
						38	4	438	9					
07	6913 X	3225	-0-	-3688	-0-	26	1	2912	2	Y	224	227	0	45
						41	4	246	9					
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
09	7020 X	6480	-0-	-540	-0-	56	1	6029	2	Y	359	289	0	70
						395	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
04	T. A.	4331	-0-	4331	5379	8	1	4176	2	Y	110	103	1	7
						26	4	121	9					
05	T. A.	26555	-0-	26555	31934	148	1	25482	2	Y	784	750	1	39
						63	4	862	9				2	8
06	52044 X	20110	-0-	-31934	-0-	114	1	19133	2	Y	715	694	1	60
						76	4	787	9					
07	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	71	1	14010	2	Y	439	477	1	22
						12	4	483	9					
08	26567 X	15315	-0-	-11252	-0-	76	1	14778	2	Y	416	421	1	17
						3	4	458	9					
09	25710 X	13504	-0-	-12206	-0-	69	1	13068	2	Y	315	318	1	14
						20	4	347	9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	193	1	2461	2	Y	232	232	0	9
						157	4	255	9					
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	246	1	3431	2	Y	314	314	0	9
						4	4	345	9					
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	225	1	2504	2	Y	249	248	0	10
						19	4	274	9					
07	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	219	1	2732	2	Y	244	245	0	9
						11	4	268	9					
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	229	1	2737	2	Y	218	218	0	9
						4	4	240	9					
09	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	232	1	2590	2	Y	202	199	0	12
						1	4	222	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16020 X	14482	-0-	-1538	-0-	27 1 13971 2	87 4 397 9		Y	361	347 1			24
05	16554 X	14225	-0-	-2329	-0-	79 1 13652 2	34 4 460 9		Y	418	420 1	1 8		21
06	17340 X	14823	-0-	-2517	-0-	84 1 14126 2	56 4 557 9		Y	506	485 1			42
07	19623 X	11950	-0-	-7673	-0-	59 1 11501 2	10 4 380 9		Y	345	370 1			17
08	19623 X	5618	-0-	-14005	-0-	28 1 5405 2	1 4 184 9		Y	167	177 1			7
09	14820 X	5163	-0-	-9657	-0-	26 1 4955 2	8 4 174 9		Y	158	158 1			7
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 1 697 2	4 4 22 9		Y	20	19 1			1
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2 1 9			Y	1	1 1			-0-
07	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	81 1 15966 2	14 4 530 9		Y	482	458 1			24
08	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	77 1 15040 2	3 4 470 9		Y	427	434 1			17
09	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	67 1 12763 2	19 4 329 9		Y	299	303 1			13
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
04	1620 X	1569	-0-	-51	-0-	211 1 1062 2	68 4 228 9		Y	207	206 0			8
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	270 1 1451 2	2 4 303 9		Y	275	275 0			8
06	1770 X	1560	-0-	-210	-0-	258 1 1044 2	8 4 250 9		Y	227	226 0			9
07	1829 X	1527	-0-	-302	-0-	235 1 1027 2	4 4 261 9		Y	237	238 0			8
08	2015 X	1612	-0-	-403	-0-	255 1 1133 2	2 4 222 9		Y	202	202 0			8
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	257 1 1138 2	219 9		Y	199	195 0			12
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
04	16620 X	16394	-0-	-226	-0-	31 1 15902 2	99 4 362 9		Y	329	317 1			22
05	18135 X	7325	-0-	-10810	-0-	41 1 7081 2	17 4 186 9		Y	169	183 1			8
06	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	106 1 17810 2	71 4 495 9		Y	450	420 1			38
07	18228 X	15640	-0-	-2588	-0-	78 1 15209 2	13 4 340 9		Y	309	332 1			15
08	18228 X	15764	-0-	-2464	-0-	79 1 15348 2	4 4 333 9		Y	303	306 1			12
09	18240 X	13542	-0-	-4698	-0-	70 1 13169 2	20 4 283 9		Y	257	258 1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5400 X	4684	-0-	-716	-0-	252 1	3471 2	Y	312	314	0		16	
						618 4	343 9							
05	5580 X	4899	-0-	-681	-0-	269 1	4267 2	Y	310	311	0		15	
						22 4	341 9							
06	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	223 1	3544 2	Y	248	250	0		13	
						6 4	273 9							
07	4836 X	4049	-0-	-787	-0-	215 1	3529 2	Y	251	252	0		12	
						29 4	276 9							
08	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	230 1	3734 2	Y	213	211	0		14	
						29 4	234 9							
09	4740 X	4114	-0-	-626	-0-	218 1	3585 2	Y	247	240	0		21	
						39 4	272 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
04	2520 X	845	-0-	-1675	-0-	7 1	691 2	Y	69	85	0		11	
						71 4	76 9							
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	16 1	2709 2	Y	194	179	0		26	
						6 4	213 9							
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	14 1	2554 2	Y	174	179	0		21	
						15 4	191 9							
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	23 1	2559 2	Y	211	189	0		43	
						36 4	232 9							
08	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-	14 1	1569 2	Y	116	135	0		24	
						37 4	128 9							
09	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	15 1	1567 2	Y	102	106	0		20	
						112 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
04	9660 X	5522	-0-	-4138	-0-	156 1	4345 2	Y	626	611	0	1 8	52	
						332 4	689 9							
05	9982 X	6394	-0-	-3588	-0-	145 1	5352 2	Y	767	731	0	1 8	87	
						53 4	844 9							
06	9420 X	6513	-0-	-2907	-0-	202 1	5483 2	Y	733	788	0		32	
						22 4	806 9							
07	9734 X	6492	-0-	-3242	-0-	178 1	5512 2	Y	693	685	0		40	
						40 4	762 9							
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	173 1	6065 2	Y	726	730	0		36	
						3 4	799 9							
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	173 1	6044 2	Y	722	709	0		49	
						19 4	794 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	253 1	3421 2	Y	528	511	0	1 8	44	
						261 4	581 9							
05	4185 X	3663	-0-	-522	-0-	203 1	2936 2	Y	450	443	0		51	
						29 4	495 9							
06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-	211 1	3996 2	Y	572	598	0		25	
						16 4	629 9							
07	5518 X	3882	-0-	-1636	-0-	186 1	3199 2	Y	431	431	0		25	
						23 4	474 9							
08	5518 X	4000	-0-	-1518	-0-	209 1	3313 2	Y	433	437	0		21	
						2 4	476 9							
09	4860 X	4731	-0-	-129	-0-	293 1	3756 2	Y	609	589	0		41	
						12 4	670 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6720 X	4784	-0-	-1936	-0-	149 1	3707 2	Y	586	566	0	1 8	49	
						283 4	645 9							
05	6944 X	4788	-0-	-2156	-0-	142 1	3929 2	Y	616	595	0		70	
						39 4	678 9							
06	6150 X	4990	-0-	-1160	-0-	117 1	4182 2	Y	613	656	0		27	
						17 4	674 9							
07	6355 X	5199	-0-	-1156	-0-	101 1	4399 2	Y	606	598	0		35	
						32 4	667 9							
08	5859 X	4664	-0-	-1195	-0-	115 1	3963 2	Y	531	540	0		26	
						2 4	584 9							
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	115 1	4126 2	Y	685	665	0		46	
						13 4	754 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	86 1	3700 2	Y	575	554	0	1 8	48	
						282 4	633 9							
05	6293 X	4154	-0-	-2139	-0-	108 1	3430 2	Y	529	517	0		60	
						34 4	582 9							
06	6090 X	4174	-0-	-1916	-0-	219 1	3403 2	Y	489	528	0		21	
						14 4	538 9							
07	6293 X	2795	-0-	-3498	-0-	187 1	2255 2	Y	306	309	0		18	
						16 4	337 9							
08	5518 X	4450	-0-	-1068	-0-	206 1	3706 2	Y	487	481	0		24	
						2 4	536 9							
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	143 1	3026 2	Y	493	484	0		33	
						9 4	542 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
04	2790 X	222	-0-	-2568	-0-	2 1	171 2	Y	33	34	0		3	
						13 4	36 9							
05	2883 X	182	-0-	-2701	-0-	1 1	149 2	Y	28	28	0		3	
						1 4	31 9							
06	2250 X	49	-0-	-2201	-0-	41 2	8 9	Y	7	10	0		-0-	
07	3100 N	3538	-0-	438	438	148 1	2846 2	Y	476	449	0		27	
						20 4	524 9							
08	3100 N	3580	-0-	480	918	164 1	3008 2	Y	369	378	0		18	
						2 4	406 9							
09	3000 N	3493	-0-	493	1411	153 1	2851 2	Y	436	424	0		30	
						9 4	480 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	44 1	4248 2	Y	393	377	0		33	
						324 4	432 9							
05	5952 X	5785	-0-	-167	-0-	32 1	5179 2	Y	475	454	0		54	
						51 4	523 9							
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	20 1	5589 2	Y	479	512	0		21	
						22 4	527 9							
07	5952 X	3653	-0-	-2299	-0-	14 1	3321 2	Y	267	273	0		15	
						24 4	294 9							
08	5549 X	3955	-0-	-1594	-0-	16 1	3644 2	Y	266	268	0		13	
						2 4	293 9							
09	6150 X	3662	-0-	-2488	-0-	16 1	3362 2	Y	248	244	0		17	
						11 4	273 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	458 1	2599 2	Y	375	414 0	1 8			56
						638 4	413 9							
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-	466 1	3153 2	Y	388	352 0				92
						21 4	427 9							
06	4410 X	3887	-0-	-523	-0-	508 1	2930 2	Y	371	391 0				72
						41 4	408 9							
07	4557 X	3352	-0-	-1205	-0-	466 1	2525 2	Y	248	277 0				43
						88 4	273 9							
08	4247 X	3760	-0-	-487	-0-	525 1	2892 2	Y	237	227 0				53
						82 4	261 9							
09	4110 X	3399	-0-	-711	-0-	414 1	2709 2	Y	251	272 0				32
						276 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
04	6420 X	5635	-0-	-785	-0-	50 1	4932 2	Y	252	243 0				21
						376 4	277 9							
05	6665 X	5923	-0-	-742	-0-	34 1	5525 2	Y	281	270 0				32
						55 4	309 9							
06	6450 X	6357	-0-	-93	-0-	21 1	6000 2	Y	284	304 0				12
						24 4	312 9							
07	6665 X	6195	-0-	-470	-0-	24 1	5842 2	Y	261	258 0				15
						42 4	287 9							
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	29 1	6593 2	Y	265	267 0				13
						3 4	292 9							
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	32 1	6784 2	Y	264	259 0				18
						21 4	290 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
04	2880 X	2235	-0-	-645	-0-	20 1	1934 2	Y	121	119 0				10
						148 4	133 9							
05	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	14 1	2284 2	Y	143	137 0				16
						23 4	157 9							
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	11 1	2995 2	Y	170	179 0				7
						12 4	187 9							
07	3472 X	2569	-0-	-903	-0-	10 1	2415 2	Y	115	115 0				7
						17 4	127 9							
08	3472 X	1158	-0-	-2314	-0-	5 1	1097 2	Y	50	55 0				2
						1 4	55 9							
09	3210 X	1664	-0-	-1546	-0-	7 1	1565 2	Y	79	76 0				5
						5 4	87 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
04	6060 X	4320	-0-	-1740	-0-	355 1	3417 2	Y	261	251 0				22
						261 4	287 9							
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	231 1	9178 2	Y	698	640 0	1 8			79
						91 4	768 9							
06	5610 X	3070	-0-	-2540	-0-	283 1	2551 2	Y	205	275 0				9
						10 4	226 9							
07	5425 X	2653	-0-	-2772	-0-	257 1	2159 2	Y	201	198 0				12
						16 4	221 9							
08	6417 X	3499	-0-	-2918	-0-	264 1	2944 2	Y	264	263 0				13
						1 4	290 9							
09	9930 X	2229	-0-	-7701	-0-	237 1	1770 2	Y	196	196 0				13
						6 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	251 1	3490 2	Y	444	447	0			37
						266 4	488 9							
05	1488 X	1144	-0-	-344	-0-	248 1	779 2	Y	99	125	0			11
						8 4	109 9							
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	297 1	5931 2	Y	702	682	0			31
						24 4	772 9							
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	249 1	5228 2	Y	581	579	0			33
						38 4	639 9							
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	269 1	5637 2	Y	610	613	0			30
						3 4	671 9							
09	7020 X	6782	-0-	-238	-0-	300 1	5840 2	Y	567	559	0			38
						18 4	624 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
04	5160 X	5080	-0-	-80	-0-	180 1	4324 2	Y	273	274	0	1 8		10
						276 4	300 9							
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	218 1	5840 2	Y	345	345	0			10
						6 4	380 9							
06	6630 X	4724	-0-	-1906	-0-	181 1	4214 2	Y	271	270	0			11
						31 4	298 9							
07	6851 X	4454	-0-	-2397	-0-	170 1	3937 2	Y	301	301	0			11
						16 4	331 9							
08	6851 X	3887	-0-	-2964	-0-	175 1	3484 2	Y	203	206	0			8
						5 4	223 9							
09	6240 X	4087	-0-	-2153	-0-	184 1	3680 2	Y	202	198	0			12
						1 4	222 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
04	2370 N	1345	-0-	-1025	-0-	153 1	866 2	Y	103	110	0			15
						213 4	113 9							
05	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	195 1	1318 2	Y	121	107	0			29
						9 4	133 9							
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	280 1	1612 2	Y	125	130	0			24
						22 4	138 9							
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	333 1	1805 2	Y	159	156	0			27
						63 4	175 9							
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	283 1	1556 2	Y	131	129	0			29
						44 4	144 9							
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	204 1	1335 2	Y	129	142	0			16
						142 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
04	2850 X	2056	-0-	-794	-0-	184 1	1601 2	Y	154	156	0			6
						102 4	169 9							
05	2945 X	564	-0-	-2381	-0-	217 1	317 2	Y	27	32	0			1
						30 9								
06	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	254 1	1420 2	Y	112	108	0			5
						11 4	123 9							
07	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	291 1	2230 2	Y	261	257	0			9
						9 4	287 9							
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	311 1	2627 2	Y	242	241	0			10
						4 4	266 9							
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	271 1	1999 2	Y	173	172	0			11
						1 4	190 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31 1	654 2	Y	819	753 0	1 8			109
						49 4	901 9							
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 1	385 2	Y	510	560 0				59
						4 4	561 9							
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	39 1	579 2	Y	776	750 0				85
						2 4	854 9							
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	20 1	293 2	Y	178	242 0				21
						1 4	196 9							
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	1711 2	Y	536	522 0				35
						590 9								
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	157 1	2809 2	Y	405	403 0				37
						54 4	446 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3910	-0-	810	810	174 1	3259 2	Y	403	357 0				46
						34 4	443 9							
06	3000 N	4058	-0-	1058	1868	232 1	3483 2	Y	301	314 0				33
						12 4	331 9							
07	6804 X	4936	-0-	-1868	-0-	279 1	4055 2	Y	532	503 0				62
						17 4	585 9							
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299 1	4487 2	Y	430	464 0				28
						473 9								
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	247 1	4408 2	Y	405	396 0				37
						85 4	446 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
04	11130 X	9549	-0-	-1581	-0-	377 1	7902 2	Y	615	601 0	1 8			82
						593 4	677 9							
05	9579 X	8177	-0-	-1402	-0-	382 1	7156 2	Y	513	536 0				59
						75 4	564 9							
06	9270 X	8989	-0-	-281	-0-	521 1	7822 2	Y	564	561 0				62
						26 4	620 9							
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	607 1	8809 2	Y	959	909 0				112
						36 4	1055 9							
08	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	593 1	8911 2	Y	798	857 0				53
						878 9								
09	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	409 1	7309 2	Y	747	732 0				68
						141 4	822 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
04	9390 X	7409	-0-	-1981	-0-	303 1	6345 2	Y	259	264 0				35
						476 4	285 9							
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	271 1	5083 2	Y	219	229 0				25
						53 4	241 9							
06	9360 X	6174	-0-	-3186	-0-	367 1	5504 2	Y	259	256 0				28
						18 4	285 9							
07	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	437 1	6334 2	Y	504	473 0				59
						26 4	554 9							
08	9052 X	6368	-0-	-2684	-0-	359 1	5397 2	Y	556	578 0				37
						612 9								
09	7410 X	6125	-0-	-1285	-0-	286 1	5110 2	Y	573	558 0				52
						99 4	630 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3870 X	3302	-0-	-568	-0-	197 421	1 4	2365 319	2 9	Y	290	294 0	15	
05	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	213 14	1 4	2714 406	2 9	Y	369	366 0	18	
06	3690 X	3109	-0-	-581	-0-	175 5	1 4	2562 367	2 9	Y	334	335 0	17	
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	172 22	1 4	2702 344	2 9	Y	313	316 0	14	
08	3813 X	3132	-0-	-681	-0-	184 21	1 4	2666 261	2 9	Y	237	235 0	16	
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	170 27	1 4	2425 330	2 9	Y	300	290 0	26	
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	28 298	1 4	2900 172	2 9	Y	156	155 0	25	
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	18 6	1 4	3085 149	2 9	Y	135	142 0	18	
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19 20	1 4	3484 180	2 9	Y	164	162 0	20	
07	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	27 43	1 4	3048 175	2 9	Y	159	147 0	32	
08	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	29 75	1 4	3159 157	2 9	Y	143	145 0	30	
09	3690 X	2964	-0-	-726	-0-	26 117	1 9	2821	2	Y	106	115 0	21	
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
04	3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	169 236	1 4	961 128	2 9	Y	116	135 0	17	
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	157 7	1 4	1063 117	2 9	Y	106	98 0	25	
06	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	148 12	1 4	855 101	2 9	Y	92	99 0	18	
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	281 53	1 4	1523 204	2 9	Y	185	171 0	32	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	212 33	1 4	1167 162	2 9	Y	147	146 0	33	
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	165 174	1 9	1078	2	Y	158	171 0	20	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
04	5400 X	4563	-0-	-837	-0-	157 241	1 4	3771 394	2 9	Y	358	355 0	13	1 8
05	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	192 5	1 4	4573 386	2 9	Y	351	354 0	10	
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	180 30	1 4	3990 353	2 9	Y	321	318 0	13	
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	173 17	1 4	4247 396	2 9	Y	360	360 0	13	
08	5146 X	5105	-0-	-41	-0-	185 7	1 4	4558 355	2 9	Y	323	323 0	13	
09	4980 X	4731	-0-	-249	-0-	188 1	1 4	4244 298	2 9	Y	271	267 0	17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	5160 X	1343	-0-	-3817	-0-	53 1	1107 2	Y	91	121 0			12
						83 4	100 9						
05	5363 X	1594	-0-	-3769	-0-	73 1	1376 2	Y	119	117 0			14
						14 4	131 9						
06	5250 X	3931	-0-	-1319	-0-	226 1	3399 2	Y	268	253 0			29
						11 4	295 9						
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	291 1	4219 2	Y	474	448 0			55
						17 4	521 9						
08	5425 X	5068	-0-	-357	-0-	291 1	4374 2	Y	366	397 0			24
						403 9							
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	227 1	4053 2	Y	334	328 0			30
						78 4	367 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
04	9210 X	5623	-0-	-3587	-0-	225 1	4708 2	Y	306	282 0			41
						353 4	337 9						
05	12462 X	7006	-0-	-5456	-0-	328 1	6149 2	Y	423	415 0			49
						64 4	465 9						
06	12060 X	4264	-0-	-7796	-0-	248 1	3721 2	Y	257	278 0			28
						12 4	283 9						
07	11966 X	3875	-0-	-8091	-0-	218 1	3158 2	Y	442	419 0			51
						13 4	486 9						
08	7006 X	3397	-0-	-3609	-0-	189 1	2836 2	Y	338	367 0			22
						372 9							
09	6780 X	2966	-0-	-3814	-0-	135 1	2418 2	Y	333	325 0			30
						47 4	366 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	190 1	3981 2	Y	408	399 0			54
						299 4	449 9						
05	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	311 1	5831 2	Y	635	615 0	1 8		73
						61 4	699 9						
06	4980 X	3304	-0-	-1676	-0-	184 1	2756 2	Y	323	361 0			35
						9 4	355 9						
07	5146 X	3460	-0-	-1686	-0-	194 1	2808 2	Y	406	394 0			47
						11 4	447 9						
08	6913 X	4179	-0-	-2734	-0-	229 1	3440 2	Y	464	480 0			31
						510 9							
09	6690 X	4334	-0-	-2356	-0-	197 1	3510 2	Y	508	493 0			46
						68 4	559 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517													
04	2010 X	985	-0-	-1025	-0-	35 1	741 2	Y	139	140 0			18
						56 4	153 9						
05	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	72 1	1339 2	Y	267	254 0			31
						14 4	294 9						
06	2010 X	907	-0-	-1103	-0-	49 1	729 2	Y	115	133 0			13
						2 4	127 9						
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	13 0			-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	2	Y	220	218	0			29
						161	4	242	9							
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	248	248	0			29
						24	4	273	9							
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	196	203	0			22
						6	4	216	9							
07	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	136	1	1980	2	Y	398	374	0			46
						8	4	438	9							
08	2728 X	2472	-0-	-256	-0-	127	1	1906	2	Y	399	419	0			26
						439	9									
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	Y	396	386	0			36
						49	4	436	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104																
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227	1	1287	2	Y	188	203	0			28
						316	4	207	9							
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	229	1	1550	2	Y	194	176	0			46
						10	4	213	9							
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	246	1	1419	2	Y	192	201	0			37
						20	4	211	9							
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	356	1	1927	2	Y	212	213	0			36
						67	4	233	9							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	1804	2	Y	173	171	0			38
						51	4	190	9							
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1689	2	Y	184	199	0			23
						202	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139																
04	3930 X	3088	-0-	-842	-0-	288	1	2043	2	Y	357	356	0			18
						364	4	393	9							
05	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	314	1	2881	2	Y	350	351	0			17
						15	4	385	9							
06	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	266	1	2546	2	Y	294	296	0			15
						5	4	323	9							
07	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	256	1	2648	2	Y	369	367	0			17
						22	4	406	9							
08	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	266	1	2451	2	Y	285	283	0			19
						19	4	314	9							
09	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	257	1	2210	2	Y	295	289	0			25
						24	4	325	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149																
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	42 1	4277 2	Y	216	211	0			35
						439 4	238 9							
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	31 1	5165 2	Y	215	221	0			29
						11 4	237 9							
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	30 1	5417 2	Y	241	241	0			29
						32 4	265 9							
07	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	41 1	4572 2	Y	256	233	0			52
						64 4	282 9							
08	5456 X	4911	-0-	-545	-0-	41 1	4514 2	Y	226	231	0			47
						107 4	249 9							
09	5730 X	4210	-0-	-1520	-0-	37 1	3979 2	Y	176	189	0			34
						194 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
04	4890 X	4598	-0-	-292	-0-	41 1	3828 2	Y	289	298	0			87
						411 4	318 9							
05	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	41 1	4484 2	Y	294	289	0			92
						41 4	323 9							
06	4890 X	4553	-0-	-337	-0-	37 1	4211 2	Y	273	300	0			65
						5 4	300 9							
07	5053 X	3785	-0-	-1268	-0-	40 1	3461 2	Y	241	247	0			59
						19 4	265 9							
08	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	45 1	4437 2	Y	256	254	0			61
						2 4	282 9							
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	36 1	4128 2	Y	247	232	0			76
						272 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
04	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	28 1	2587 2	Y	196	202	0			59
						278 4	216 9							
05	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	27 1	2945 2	Y	185	186	0			58
						27 4	204 9							
06	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	26 1	2981 2	Y	182	197	0			43
						3 4	200 9							
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	38 1	3332 2	Y	225	213	0			55
						18 4	248 9							
08	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	32 1	3218 2	Y	190	200	0			45
						2 4	209 9							
09	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	25 1	2874 2	Y	169	162	0			52
						186 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
04	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	32 1	3008 2	Y	272	269	0			82
						323 4	299 9							
05	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	32 1	3548 2	Y	332	310	0			104
						33 4	365 9							
06	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	31 1	3512 2	Y	327	353	0			78
						4 4	360 9							
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	41 1	3564 2	Y	343	337	0			84
						19 4	377 9							
08	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	35 1	3464 2	Y	271	290	0			65
						2 4	298 9							
09	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	29 1	3267 2	Y	234	227	0			72
						257 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	225 1	1280 2	314 4	213 9	Y	194	201 0		29
05	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	258 1	1749 2	12 4	212 9	Y	193	176 0		46
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	306 1	1763 2	25 4	227 9	Y	206	212 0		40
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	396 1	2148 2	75 4	251 9	Y	228	229 0		39
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	385 1	2119 2	60 4	204 9	Y	185	183 0		41
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	291 1	1905 2	229 9		Y	208	223 0		26
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	34 1	193 2	47 4	67 9	Y	61	64 0		9
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	628 2	4 4	87 9	Y	79	69 0		19
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1	566 2	8 4	76 9	Y	69	75 0		13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93 1	504 2	17 4	88 9	Y	80	79 0		14
08	744 N	610	-0-	-134	-0-	79 1	434 2	12 4	85 9	Y	77	74 0		17
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	190 9		Y	173	168 0		22
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
04	5250 X	4708	-0-	-542	-0-	544 1	3088 2	758 4	318 9	Y	289	320 0	1 8	43
05	5394 X	3815	-0-	-1579	-0-	450 1	3041 2	21 4	303 9	Y	275	253 0		65
06	5220 X	3720	-0-	-1500	-0-	497 1	2866 2	40 4	317 9	Y	288	297 0		56
07	5394 X	4521	-0-	-873	-0-	624 1	3382 2	117 4	398 9	Y	362	356 0		62
08	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	645 1	3553 2	101 4	320 9	Y	291	288 0		65
09	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	489 1	3197 2	297 9		Y	270	301 0		34
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	241 1	1368 2	336 4	264 9	Y	240	276 0		36
05	2635 N	2236	-0-	-399	-0-	252 1	1702 2	12 4	270 9	Y	245	223 0		58
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	274 1	1579 2	22 4	332 9	Y	302	302 0		58
07	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	235 1	1274 2	44 4	264 9	Y	240	257 0		41
08	2511 X	2234	-0-	-277	-0-	299 1	1645 2	47 4	243 9	Y	221	213 0		49
09	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	206 1	1348 2	216 9		Y	196	220 0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	108 1	412 2	546 9	Y	496	482 0	4 8		11
05	1829 X	932	-0-	-897	-0-	66 1	475 2	8 4	Y	348	345 0	8 8		6
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	43 1	480 2	1 4	Y	315	317 0			4
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	16 1	969 2	1 4	Y	603	597 0			10
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	222 1	646 2	1 4	Y	632	633 0			9
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	162 1	577 2	1 4	Y	657	657 0			9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
04	6450 X	833	-0-	-5617	-0-	146 1	137 2	550 9	Y	500	485 0	4 8		11
05	5673 X	1294	-0-	-4379	-0-	200 1	316 2	5 4	Y	703	685 0	17 8		12
06	2040 X	1174	-0-	-866	-0-	137 1	325 2	1 4	Y	646	649 0			9
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	17 1	1020 2	1 4	Y	723	720 0			12
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	211 1	1307 2	1 4	Y	665	667 0			10
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	228 1	1085 2	1 4	Y	617	618 0			9
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	108 1	3908 2	249 4	Y	254	284 0			31
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	102 1	3735 2	252 4	Y	247	251 0			27
06	6450 X	3987	-0-	-2463	-0-	97 1	3547 2	13 4	Y	300	286 0			41
07	6665 X	4214	-0-	-2451	-0-	85 1	3719 2	33 4	Y	343	340 0			44
08	6665 X	4022	-0-	-2643	-0-	82 1	3597 2	3 4	Y	309	320 0			33
09	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	71 1	3206 2	348 9	Y	316	316 0			33
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
04	6060 X	3318	-0-	-2742	-0-	185 1	2584 2	165 4	Y	349	339 0			43
05	6262 X	3082	-0-	-3180	-0-	186 1	2386 2	161 4	Y	317	326 0			34
06	6060 X	2983	-0-	-3077	-0-	148 1	2493 2	9 4	Y	303	296 0			41
07	5983 X	3041	-0-	-2942	-0-	124 1	2531 2	22 4	Y	331	330 0			42
08	3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	116 1	2442 2	2 4	Y	294	305 0			31
09	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	111 1	2853 2	275 9	Y	250	255 0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2135	-0-	-625	-0-	18 3	1 4	2028 86	2 9	Y	78	58 0		104
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	32 2	1 4	1836 66	2 9	Y	60	100 0		64
06	2400 X	2237	-0-	-163	-0-	28 1	1 4	2153 55	2 9	Y	50	71 0		43
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	40 2	1 4	2061 30	2 9	Y	27	43 0		27
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	1892 41	2 9	Y	37	22 0		42
09	2250 N	1429	-0-	-821	-0-	13 1	1 4	1373 42	2 9	Y	38	45 0		35
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	26 4	1 4	2981 119	2 9	Y	108	70 0	1 8	139
05	3968 X	2860	-0-	-1108	-0-	46 3	1 4	2672 139	2 9	Y	126	133 0		132
06	3360 X	3057	-0-	-303	-0-	38 2	1 4	2911 106	2 9	Y	96	145 0		83
07	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	58 2	1 4	2948 48	2 9	Y	44	84 0		43
08	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	56 4	1 4	2708 61	2 9	Y	55	35 0		63
09	3120 X	2703	-0-	-417	-0-	25 2	1 4	2586 90	2 9	Y	82	68 0		77
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
04	3690 X	3246	-0-	-444	-0-	27 4	1 4	3082 133	2 9	Y	121	78 0	1 8	155
05	3813 X	1867	-0-	-1946	-0-	30 2	1 4	1747 88	2 9	Y	80	148 0		87
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	46 2	1 4	3578 129	2 9	Y	117	102 0		102
07	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	61 3	1 4	3136 46	2 9	Y	42	103 0		41
08	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	48 3	1 4	2326 47	2 9	Y	43	34 0		50
09	3690 X	1210	-0-	-2480	-0-	11 1	1 4	1161 37	2 9	Y	34	53 0		31
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	1229	-0-	1229	1229	23 1	1 4	1183 22	2 9	Y	20			20
08	T. A.	1341	-0-	1341	2570	26 2	1 4	1281 32	2 9	Y	29	16 0		33
09	T. A.	714	-0-	714	3284	7 1	1 4	678 28	2 9	Y	25	35 0		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3330 X	2227	-0-	-1103	-0-	84 1	1657 2	311 4	175 9	Y	159	162 0			17
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	78 1	1589 2	328 4	166 9	Y	151	147 0			21
06	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	71 1	2155 2	173 9		Y	157	159 0			19
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	78 1	2472 2	3 4	179 9	Y	163	164 0			18
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	70 1	2480 2	1 4	145 9	Y	132	132 0			18
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	76 1	2612 2	142 9		Y	129	130 0			17
FOGMT															
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															
04	2905 N	2745	-0-	-160	-0-	226 1	2353 2	24 4	142 9	Y	129	129 0			13
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	214 1	1322 2	1 4	91 9	Y	83	90 0			6
06	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	253 1	845 2	6 4	57 9	Y	52	54 0			4
07	3255 X	2640	-0-	-615	-0-	511 1	1955 2	18 4	156 9	Y	142	131 0			15
08	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	335 1	2303 2	1 4	180 9	Y	164	166 0			13
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	373 1	1719 2	1 4	127 9	Y	115	116 0			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367															
04	5460 X	955	-0-	-4505	-0-	236 1	327 2	392 9		Y	356	347 0	3 8		8
05	4030 X	1558	-0-	-2472	-0-	182 1	755 2	13 4	608 9	Y	553	539 0	13 8		9
06	2970 X	1406	-0-	-1564	-0-	132 1	649 2	1 4	624 9	Y	567	568 0			8
07	3069 X	2123	-0-	-946	-0-	21 1	1256 2	1 4	845 9	Y	768	764 0			12
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	298 1	1636 2	1 4	768 9	Y	698	700 0			10
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	263 1	1565 2	2 4	597 9	Y	543	545 0			8
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171															
04	2430 X	1609	-0-	-821	-0-	13 1	1525 2	2 4	69 9	Y	63	55 0			87
05	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	27 1	1553 2	2 4	73 9	Y	66	84 0			69
06	1920 X	1536	-0-	-384	-0-	19 1	1454 2	1 4	62 9	Y	56	76 0			49
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	30 1	1509 2	1 4	39 9	Y	35	49 0			35
08	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	28 1	1354 2	2 4	50 9	Y	45	29 0			51
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	12 1	1290 2	1 4	67 9	Y	61	55 0			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1560 X	682	-0-	-878	-0-	150 5 4	1 471 2	2 56 9	Y	51	46	0		5
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	165 21 9	1 184 2	2 184 2	Y	19	23	0		1
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	262 3 4	1 376 2	2 41 9	Y	37	35	0		3
07	713 X	316	-0-	-397	-0-	271 4 9	1 41 2	2 41 2	Y	4	7	0		-0-
08	713 X	391	-0-	-322	-0-	185 23 9	1 183 2	2 183 2	Y	21	19	0		2
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	247 30 9	1 265 2	2 265 2	Y	27	26	0		3
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 33H	RRCID -> 275894	COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8316		- 13188		
04	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	196 112 4	1 1755 2	2 371 9	Y	337	331	0		42
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	223 140 4	1 2076 2	2 361 9	Y	328	334	0	1 8	35
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	209 8 4	1 2092 2	2 340 9	Y	309	302	0		42
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	173 19 4	1 2137 2	2 350 9	Y	318	319	0		41
08	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	160 2 4	1 2183 2	2 318 9	Y	289	299	0		31
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	150 330 9	1 2169 2	2 2169 2	Y	300	300	0		31
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 29H	RRCID -> 275918	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8636		- 13522		
04	4170 X	2966	-0-	-1204	-0-	28 151 4	1 2367 2	2 420 9	Y	382	370	0	1 8	47
05	4309 X	2724	-0-	-1585	-0-	27 153 4	1 2262 2	2 282 9	Y	256	275	0		28
06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	24 9 4	1 2349 2	2 283 9	Y	257	250	0		35
07	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	21 22 4	1 2537 2	2 320 9	Y	291	289	0		37
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25 2 4	1 2759 2	2 298 9	Y	271	279	0		29
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	20 277 9	1 2658 2	2 2658 2	Y	252	255	0		26
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 30H	RRCID -> 275919	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8875		- 13710		
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	219	-0-	219	219	1 28 9	1 190 2	2 190 2	Y	25	22	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3060 X	2139	-0-	-921	-0-	232 1	1726 2	Y	157	160	0		8	
						8 4	173 9							
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	208 1	2046 2	Y	113	115	0		6	
						1 4	124 9							
06	3150 X	1814	-0-	-1336	-0-	208 1	1534 2	Y	60	63	0		3	
						6 4	66 9							
07	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	225 1	1685 2	Y	80	79	0		4	
						2 4	88 9							
08	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	233 1	1489 2	Y	188	182	0		10	
						3 4	207 9							
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283 1	2735 2	Y	739	710	0		39	
						10 4	813 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	242 1	2101 2	Y	506	498	0	1 8	62	
						134 4	557 9							
05	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	267 1	2013 2	Y	527	531	0	1 8	57	
						136 4	580 9							
06	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	264 1	2152 2	Y	476	468	0		65	
						8 4	524 9							
07	3472 X	2994	-0-	-478	-0-	224 1	2244 2	Y	460	466	0		59	
						20 4	506 9							
08	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	206 1	2275 2	Y	416	431	0		44	
						2 4	458 9							
09	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	197 1	2223 2	Y	437	436	0		45	
						481 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
04	4890 X	164	-0-	-4726	-0-	74 1	42 2	Y	44	43	0		1	
						48 9								
05	4650 X	17	-0-	-4633	-0-	17 1		Y	-0-	1	0		-0-	
06	1680 X	245	-0-	-1435	-0-	68 1	109 2	Y	62	61	0		1	
						68 9								
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	17 1	1435 2	Y	855	842	0		14	
						1 4	941 9							
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	157 1	1748 2	Y	927	928	0		13	
						1 4	1020 9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	156 1	654 2	Y	416	423	0		6	
						1 4	458 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
04	5400 X	847	-0-	-4553	-0-	128 1	178 2	Y	492	481	0	4 8	11	
						541 9								
05	5580 X	1276	-0-	-4304	-0-	144 1	395 2	Y	664	648	0	16 8	11	
						7 4	730 9							
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113 1	1411 2	Y	940	938	0		13	
						3 4	1034 9							
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	23 1	2193 2	Y	1170	1164	0		19	
						2 4	1287 9							
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	216 1	1193 2	Y	768	776	0		11	
						1 4	845 9							
09	2400 N	1600	-0-	-800	-0-	194 1	942 2	Y	421	426	0		6	
						1 4	463 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	24 1	2554 2	Y	119	105	0		36	
						24 4	131 9							
05	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	21 1	2265 2	Y	79	84	0		31	
						87 9								
06	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	19 1	2548 2	Y	75	77	0		29	
						83 9								
07	3286 X	1882	-0-	-1404	-0-	25 1	1788 2	Y	62	62	0		29	
						1 4	68 9							
08	3286 X	549	-0-	-2737	-0-	21 1	507 2	Y	19	39	0		9	
						21 9								
09	2730 X	2030	-0-	-700	-0-	20 1	1958 2	Y	47	44	0		12	
						52 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
04	4440 X	3599	-0-	-841	-0-	33 1	3465 2	Y	63	60	0		19	
						32 4	69 9							
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	40 1	4248 2	Y	43	45	0		17	
						47 9								
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	27 1	3601 2	Y	30	35	0		12	
						33 9								
07	4092 X	3565	-0-	-527	-0-	48 1	3491 2	Y	23	24	0		11	
						1 4	25 9							
08	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	135 1	3274 2	Y	23	23	0		11	
						25 9								
09	4200 X	3717	-0-	-483	-0-	36 1	3570 2	Y	101	87	0		25	
						111 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	26 1	2730 2	Y	87	76	0		27	
						25 4	96 9							
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	28 1	2955 2	Y	76	73	0		30	
						84 9								
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	21 1	2758 2	Y	58	65	0		23	
						64 9								
07	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	35 1	2542 2	Y	59	54	0		28	
						1 4	65 9							
08	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	107 1	2586 2	Y	64	61	0		31	
						70 9								
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	26 1	2599 2	Y	71	84	0		18	
						78 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	32 1	3366 2	Y	101	93	0		31	
						31 4	111 9							
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	35 1	3758 2	Y	64	70	0		25	
						70 9								
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	29 1	3869 2	Y	74	70	0		29	
						81 9								
07	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	37 1	2688 2	Y	42	51	0		20	
						1 4	46 9							
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	146 1	3538 2	Y	60	51	0		29	
						66 9								
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	38 1	3816 2	Y	84	92	0		21	
						92 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE				AMT	CODE		
04	3780 X	2985	-0-	-795	-0-	26	1	2451	2	Y	223	224	0	67
						263	4	245	9					
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	25	1	2791	2	Y	218	217	0	68
						26	4	240	9					
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	25	1	2866	2	Y	222	237	0	53
						3	4	244	9					
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	33	1	2836	2	Y	225	223	0	55
						15	4	248	9					
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	Y	206	212	0	49
						2	4	227	9					
09	3150 X	2872	-0-	-278	-0-	24	1	2684	2	Y	149	152	0	46
						164	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	7	1	707	2	Y	18	20	0	5
						7	4	20	9					
05	2108 X	717	-0-	-1391	-0-	6	1	691	2	Y	18	16	0	7
						20	9							
06	1620 X	952	-0-	-668	-0-	7	1	917	2	Y	25	22	0	10
						28	9							
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	19	20	0	9
						21	9							
08	713 N	281	-0-	-432	-0-	11	1	263	2	Y	6	12	0	3
						7	9							
09	960 N	67	-0-	-893	-0-	1	1	64	2	Y	2	5	0	-0-
						2	9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
04	4620 X	3846	-0-	-774	-0-	33	1	3096	2	Y	350	347	0	106
						332	4	385	9					
05	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	34	1	3699	2	Y	363	355	0	114
						34	4	399	9					
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	31	1	3493	2	Y	336	370	0	80
						4	4	370	9					
07	4154 X	3874	-0-	-280	-0-	40	1	3455	2	Y	327	327	0	80
						19	4	360	9					
08	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	36	1	3576	2	Y	297	306	0	71
						2	4	327	9					
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-	31	1	3484	2	Y	303	281	0	93
						333	9							
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
04	11520 X	2902	-0-	-8618	-0-	22	1	2285	2	Y	327	351	0	53
						235	4	360	9					
05	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	83	1	13896	2	Y	1849	1653	0	247
						29	4	2034	9			2	8	
06	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	67	1	12174	2	Y	1239	1336	0	150
						71	4	1363	9					
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	87	1	9693	2	Y	791	781	0	160
						136	4	870	9					
08	16027 X	11450	-0-	-4577	-0-	94	1	10288	2	Y	749	753	0	156
						244	4	824	9					
09	15510 X	10595	-0-	-4915	-0-	92	1	9840	2	Y	603	641	0	118
						663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	69 1	7057 2	Y	507	488 0			82	
						725 4	558 9							
05	9114 X	8017	-0-	-1097	-0-	44 1	7464 2	Y	448	470 0			60	
						16 4	493 9							
06	8820 X	8557	-0-	-263	-0-	44 1	7928 2	Y	490	491 0			59	
						46 4	539 9							
07	9114 X	6016	-0-	-3098	-0-	49 1	5432 2	Y	417	392 0			84	
						76 4	459 9							
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	75 1	8257 2	Y	571	536 0			119	
						195 4	628 9							
09	8550 X	7134	-0-	-1416	-0-	62 1	6629 2	Y	403	443 0			79	
						443 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
04	3450 X	3101	-0-	-349	-0-	28 1	2600 2	Y	176	174 0			53	
						279 4	194 9							
05	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	28 1	3065 2	Y	179	176 0			56	
						28 4	197 9							
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	26 1	3018 2	Y	176	190 0			42	
						3 4	194 9							
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	37 1	3181 2	Y	198	192 0			48	
						17 4	218 9							
08	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	30 1	2955 2	Y	163	172 0			39	
						2 4	179 9							
09	3240 X	3166	-0-	-74	-0-	26 1	2987 2	Y	139	135 0			43	
						153 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
04	4440 X	4244	-0-	-196	-0-	37 1	3503 2	Y	298	293 0			90	
						376 4	328 9							
05	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	37 1	4069 2	Y	301	297 0			94	
						37 4	331 9							
06	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	35 1	3990 2	Y	289	314 0			69	
						4 4	318 9							
07	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	47 1	4052 2	Y	274	276 0			67	
						22 4	301 9							
08	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	41 1	4101 2	Y	241	251 0			57	
						2 4	265 9							
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	36 1	4087 2	Y	241	224 0			74	
						265 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	28 1	2616 2	Y	212	212 0			64	
						281 4	233 9							
05	3410 X	3317	-0-	-93	-0-	28 1	3026 2	Y	214	211 0			67	
						28 4	235 9							
06	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	26 1	2951 2	Y	205	223 0			49	
						3 4	226 9							
07	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	34 1	2921 2	Y	210	208 0			51	
						16 4	231 9							
08	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	29 1	2838 2	Y	181	189 0			43	
						2 4	199 9							
09	3210 X	3083	-0-	-127	-0-	25 1	2868 2	Y	173	163 0			53	
						190 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
04	9630 X	8902	-0-	-728	-0-	131 1	7310 2	Y		561	617 0		124
						844 4	617 9						
05	11191 X	8404	-0-	-2787	-0-	169 1	7245 2	Y		477	488 0		113
						465 4	525 9						
06	10830 X	9034	-0-	-1796	-0-	128 1	8310 2	Y		519	464 0		168
						25 4	571 9						
07	11191 X	8293	-0-	-2898	-0-	143 1	7566 2	Y		463	470 0		161
						75 4	509 9						
08	10106 X	9824	-0-	-282	-0-	116 1	9074 2	Y		557	482 0		236
						21 4	613 9						
09	9030 X	8424	-0-	-606	-0-	101 1	7780 2	Y		486	542 0		180
						8 4	535 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	84 1	4680 2	Y		343	369 0		76
						540 4	377 9						
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	120 1	5112 2	Y		321	321 0		76
						328 4	353 9						
06	6000 X	5654	-0-	-346	-0-	80 1	5219 2	Y		308	284 0		100
						16 4	339 9						
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	101 1	5324 2	Y		297	294 0		103
						53 4	327 9						
08	6107 X	5785	-0-	-322	-0-	69 1	5363 2	Y		310	282 0		131
						12 4	341 9						
09	5730 X	5351	-0-	-379	-0-	64 1	4960 2	Y		293	316 0		108
						5 4	322 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
04	5850 X	5550	-0-	-300	-0-	81 1	4528 2	Y		380	406 0		84
						523 4	418 9						
05	5983 X	5895	-0-	-88	-0-	118 1	5053 2	Y		364	362 0		86
						324 4	400 9						
06	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	79 1	5136 2	Y		333	311 0		108
						15 4	366 9						
07	5828 X	5044	-0-	-784	-0-	87 1	4590 2	Y		292	298 0		102
						46 4	321 9						
08	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	66 1	5151 2	Y		314	283 0		133
						12 4	345 9						
09	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	67 1	5160 2	Y		342	349 0		126
						5 4	376 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
04	4350 X	2830	-0-	-1520	-0-	25 1	2326 2	Y		208	222 0		63
						250 4	229 9						
05	4495 X	2832	-0-	-1663	-0-	23 1	2564 2	Y		201	201 0		63
						24 4	221 9						
06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	24 1	2794 2	Y		239	245 0		57
						3 4	263 9						
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	32 1	2812 2	Y		247	244 0		60
						15 4	272 9						
08	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	27 1	2733 2	Y		207	218 0		49
						2 4	228 9						
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	25 1	2897 2	Y		202	189 0		62
						222 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5310 X	5171	-0-	-139	-0-	75 1	4217 2	Y	356	382	0		79	
						487 4	392 9							
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	111 1	4746 2	Y	343	341	0		81	
						304 4	377 9							
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	74 1	4815 2	Y	327	302	0		106	
						14 4	360 9							
07	5394 X	5255	-0-	-139	-0-	90 1	4760 2	Y	325	318	0		113	
						47 4	358 9							
08	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	63 1	4958 2	Y	331	304	0		140	
						11 4	364 9							
09	5370 X	4871	-0-	-499	-0-	58 1	4464 2	Y	314	338	0		116	
						4 4	345 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
04	5400 X	5122	-0-	-278	-0-	28 1	4702 2	Y	209	217	0		39	
						162 4	230 9							
05	5518 X	5467	-0-	-51	-0-	21 1	4969 2	Y	240	233	0		46	
						213 4	264 9							
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	23 1	5296 2	Y	253	257	0		42	
						3 4	278 9							
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	24 1	5188 2	Y	226	233	0		35	
						141 4	249 9							
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	27 1	5281 2	Y	220	205	0		50	
						66 4	242 9							
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	20 1	5014 2	Y	228	235	0		43	
						251 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
04	9750 X	9294	-0-	-456	-0-	49 1	8429 2	Y	478	486	0	1 8	89	
						290 4	526 9							
05	9951 X	9855	-0-	-96	-0-	38 1	8854 2	Y	531	517	0	1 8	102	
						379 4	584 9							
06	9630 X	9495	-0-	-135	-0-	38 1	8887 2	Y	514	530	0		86	
						5 4	565 9							
07	9951 X	9920	-0-	-31	-0-	43 1	9059 2	Y	520	526	0		80	
						246 4	572 9							
08	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	46 1	8962 2	Y	507	472	0		115	
						112 4	558 9							
09	9540 X	9144	-0-	-396	-0-	35 1	8531 2	Y	525	541	0		99	
						578 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
04	6870 X	6010	-0-	-860	-0-	32 1	5536 2	Y	228	241	0		42	
						191 4	251 9							
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	27 1	6425 2	Y	311	293	0		60	
						275 4	342 9							
06	6720 X	6627	-0-	-93	-0-	27 1	6278 2	Y	290	301	0		49	
						3 4	319 9							
07	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	28 1	6052 2	Y	257	266	0		40	
						164 4	283 9							
08	7068 X	6563	-0-	-505	-0-	32 1	6177 2	Y	252	235	0		57	
						77 4	277 9							
09	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	24 1	5862 2	Y	261	269	0		49	
						287 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC		100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		42HR	RRCID -> 276404	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8588 - 15124							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7920 X	5692	-0-	-2228	-0-	31 1	5221 2	180 4	260 9	Y	236	246	0			44
05	8153 X	6118	-0-	-2035	-0-	24 1	5555 2	238 4	301 9	Y	274	265	0			53
06	7680 X	6073	-0-	-1607	-0-	25 1	5763 2	3 4	282 9	Y	256	266	0			43
07	7936 X	6185	-0-	-1751	-0-	27 1	5727 2	155 4	276 9	Y	251	255	0			39
08	6696 X	6390	-0-	-306	-0-	31 1	6005 2	75 4	279 9	Y	254	235	0			58
09	6060 X	5937	-0-	-123	-0-	23 1	5630 2	284 9		Y	258	267	0			49

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		45H	RRCID -> 276405	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8920 - 15423							
04	5220 X	4576	-0-	-644	-0-	25 1	4219 2	145 4	187 9	Y	170	172	0			32
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	22 1	5079 2	217 4	248 9	Y	225	214	0			43
06	5310 X	5117	-0-	-193	-0-	21 1	4858 2	3 4	235 9	Y	214	221	0			36
07	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	21 1	4557 2	124 4	250 9	Y	227	228	0			35
08	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	24 1	4681 2	58 4	246 9	Y	224	208	0			51
09	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	18 1	4473 2	256 9		Y	233	240	0			44

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		43H	RRCID -> 276411	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8461 - 15056							
04	6240 X	5378	-0-	-862	-0-	29 1	4903 2	169 4	277 9	Y	252	259	0			47
05	6541 X	5812	-0-	-729	-0-	22 1	5241 2	224 4	325 9	Y	295	285	0			57
06	6330 X	5933	-0-	-397	-0-	24 1	5572 2	3 4	334 9	Y	304	310	0			51
07	6541 X	5945	-0-	-596	-0-	26 1	5462 2	148 4	309 9	Y	281	289	0			43
08	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	28 1	5525 2	69 4	263 9	Y	239	228	0			54
09	5940 X	5541	-0-	-399	-0-	21 1	5247 2	273 9		Y	248	255	0			47

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID -> 276412	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 8462 - 13238							
04	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	35 1	3303 2	354 4	241 9	Y	219	217	0			66
05	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	37 1	4065 2	37 4	249 9	Y	226	221	0			71
06	4560 X	4379	-0-	-181	-0-	36 1	4093 2	5 4	245 9	Y	223	241	0			53
07	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	45 1	3915 2	21 4	243 9	Y	221	220	0			54
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	42 1	4195 2	2 4	231 9	Y	210	214	0			50
09	4380 X	4099	-0-	-281	-0-	34 1	3866 2	199 9		Y	181	175	0			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
FOGMT				WELL #:	47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6269	PERF.	6979	-	11292	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	8336	-	14276	
04	7500	X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0		52	
							8	4	431	9							
05	7750	X	5075	-0-	-2675	-0-	67	1	4446	2	Y	495	518	0	22	1	6
							17	4	545	9			1	8			
06	6660	X	6498	-0-	-162	-0-	116	1	5667	2	Y	618	621	0			3
							35	4	680	9							
07	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	113	1	4714	2	Y	515	515	0			3
							60	4	567	9							
08	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	117	1	4854	2	Y	508	508	0			3
							39	4	559	9							
09	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	139	1	4617	2	Y	489	488	0			4
							8	4	538	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	8333	PERF.	8794	-	17035	
04	5160	X	64	-0-	-5096	-0-	64	1		Y	-0-	3	0			-0-	
05	5332	X	184	-0-	-5148	-0-	118	1	35	2	Y	27	26	0	1	8	-0-
							1	4	30	9							
06	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	80	1	676	2	Y	465	458	0			7
							1	4	512	9							
07	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	14	1	1290	2	Y	634	631	0			10
							1	4	697	9							
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	Y	713	713	0			10
							1	4	784	9							
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	2	Y	774	773	0			11
							2	4	851	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL	DEPTH	8351	PERF.	8786	-	17068	
04	3510	X	910	-0-	-2600	-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3	8	9
							432	9									
05	3627	X	1180	-0-	-2447	-0-	145	1	615	2	Y	372	366	0	9	8	6
							11	4	409	9							
06	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	104	1	832	2	Y	388	389	0			5
							2	4	427	9							
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	2	Y	469	466	0			8
							1	4	516	9							
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	163	1	1005	2	Y	364	367	0			5
							1	4	400	9							
09	1380	X	1379	-0-	-1	-0-	141	1	845	2	Y	356	356	0			5
							1	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3330 X	117	-0-	-3213	-0-	76 1 31 9	10 2	Y	28	29 0		1
05	2263 X	821	-0-	-1442	-0-	139 1 4 4	234 2 444 9	Y	404	388 0	10 8	7
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	548 2 382 9	Y	347	349 0		5
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	1009 2 833 9	Y	757	750 0		12
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	292 1 1 4	963 2 707 9	Y	643	646 0		9
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	162 1 1 4	626 2 536 9	Y	487	489 0		7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231												
04	4590 X	3692	-0-	-898	-0-	555 1 6 4	2833 2 298 9	Y	271	245 0		36
05	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-	75 1 11 4	2834 2 314 9	Y	285	305 0	13 1	3
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	85 1 15 4	2368 2 251 9	Y	228	230 0		1
07	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	82 1 37 4	2896 2 295 9	Y	268	268 0		1
08	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	79 1 22 4	2716 2 246 9	Y	224	224 0		1
09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	84 1 5 4	2970 2 307 9	Y	279	277 0		3
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902												
04	3930 X	3902	-0-	-28	-0-	34 1 343 4	3199 2 326 9	Y	296	295 0		89
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	32 1 32 4	3509 2 318 9	Y	289	288 0		90
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	28 1 4 4	3194 2 293 9	Y	266	293 0		63
07	4030 X	2735	-0-	-1295	-0-	29 1 13 4	2472 2 221 9	Y	201	215 0		49
08	4030 X	1600	-0-	-2430	-0-	15 1 1 4	1467 2 117 9	Y	106	130 0		25
09	3900 X	3271	-0-	-629	-0-	26 1 243 9	3002 2	Y	221	178 0		68
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226												
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	38 1 395 4	3841 2 316 9	Y	287	287 0		46
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	28 1 10 4	4731 2 350 9	Y	318	322 0		42
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	28 1 30 4	5091 2 377 9	Y	343	344 0		41
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	40 1 63 4	4511 2 387 9	Y	352	322 0		71
08	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	37 1 97 4	4103 2 315 9	Y	286	297 0		60
09	5520 X	4362	-0-	-1158	-0-	38 1 273 9	4051 2	Y	248	259 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	28 1	2603 2	279 4	334 9	Y	304	288 0		91
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	28 1	3098 2	28 4	326 9	Y	296	295 0		92
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	27 1	3047 2	3 4	287 9	Y	261	291 0		62
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	38 1	3316 2	18 4	320 9	Y	291	282 0		71
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	41 1	4071 2	2 4	350 9	Y	318	313 0		76
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	31 1	3479 2	276 9		Y	251	250 0		77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
04	4230 X	465	-0-	-3765	-0-	101 1	180 2	184 9		Y	167	164 0	1 8	4
05	4371 X	1205	-0-	-3166	-0-	94 1	678 2	12 4	421 9	Y	383	372 0	9 8	6
06	3660 X	1727	-0-	-1933	-0-	84 1	1116 2	2 4	525 9	Y	477	476 0		7
07	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	18 1	1632 2	1 4	529 9	Y	481	480 0		8
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	212 1	1847 2	2 4	502 9	Y	456	457 0		7
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	226 1	1531 2	2 4	483 9	Y	439	440 0		6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
04	2910 X	591	-0-	-2319	-0-	96 1	217 2	278 9		Y	253	248 0	2 8	6
05	3007 X	1070	-0-	-1937	-0-	100 1	541 2	9 4	420 9	Y	382	373 0	9 8	6
06	1950 X	1093	-0-	-857	-0-	57 1	618 2	1 4	417 9	Y	379	380 0		5
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	1 4	464 9	Y	422	420 0		7
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	149 1	923 2	1 4	370 9	Y	336	338 0		5
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	185 1	557 2	1 4	259 9	Y	235	237 0		3
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
04	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	60 1	1293 2	592 4	172 9	Y	156	183 0		12
05	2728 X	1682	-0-	-1046	-0-	107 1	1253 2	170 4	152 9	Y	138	137 0		13
06	3180 X	1611	-0-	-1569	-0-	74 1	1277 2	58 4	202 9	Y	184	176 0		21
07	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	65 1	1406 2	57 4	172 9	Y	156	164 0		13
08	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	90 1	1789 2	67 4	180 9	Y	164	161 0		16
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	1987 2	199 4	200 9	Y	182	174 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4260 X	2825	-0-	-1435	-0-	72 1	1743 2	Y	193	194	0			15
05	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	798 4	212 9	Y	143	144	0			14
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	128 1	1679 2	Y	134	133	0			15
07	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	228 4	157 9	Y	136	139	0			12
08	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	77 1	1635 2	Y	144	142	0			14
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	75 4	147 9	Y	144	139	0			19
						62 1	1785 2	Y						
						73 4	150 9							
						79 1	1772 2	Y						
						66 4	158 9							
						73 1	1796 2	Y						
						180 4	158 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
04	6120 X	4639	-0-	-1481	-0-	331 1	3161 2	Y	574	607	0	1 8		70
05	6262 X	4875	-0-	-1387	-0-	516 4	631 9	Y	668	644	0	1 8		93
06	5970 X	4657	-0-	-1313	-0-	329 1	3810 2	Y	616	619	0			90
07	6169 X	4726	-0-	-1443	-0-	1 4	735 9	Y	516	522	0			84
08	6169 X	4808	-0-	-1361	-0-	236 1	3741 2	Y	526	531	0			79
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	2 4	678 9	Y	560	562	0			77
						199 1	3933 2	Y						
						26 4	568 9							
						175 1	4054 2	Y						
						579 9								
						192 1	4225 2	Y						
						1 4	616 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
04	5040 X	4611	-0-	-429	-0-	753 1	3453 2	Y	362	331	0			48
05	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	7 4	398 9	Y	418	442	0	19 1		5
06	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	141 1	3803 2	Y	424	427	0			2
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	14 4	460 9	Y	448	448	0			2
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	163 1	4120 2	Y	454	453	0			3
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	26 4	466 9	Y	458	457	0			4
						153 1	4347 2	Y						
						56 4	493 9							
						156 1	4628 2	Y						
						37 4	499 9							
						157 1	4610 2	Y						
						8 4	504 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
04	2460 X	2121	-0-	-339	-0-	164 1	1463 2	Y	356	344	0	1 8		17
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	102 4	392 9	Y	619	624	0			12
06	2700 X	2525	-0-	-175	-0-	154 1	2475 2	Y	475	474	0			13
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2 4	681 9	Y	482	475	0			20
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	196 1	1803 2	Y	406	413	0			13
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3 4	523 9							9
						179 1	2004 2	Y						
						2 4	530 9							
						169 1	2451 2	Y						
						11 4	447 9							
						170 1	2526 2	Y						
						5 4	437 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3600 X	2594	-0-	-1006	-0-	163 1	1821 2	Y	439	427 0	1 8	21		
						127 4	483 9							
05	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	161 1	1985 2	Y	492	503 0		10		
						2 4	541 9							
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	182 1	2378 2	Y	619	612 0		17		
						3 4	681 9							
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	179 1	2381 2	Y	567	560 0		24		
						2 4	624 9							
08	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	179 1	2129 2	Y	402	413 0		13		
						10 4	442 9							
09	3240 X	2431	-0-	-809	-0-	200 1	1721 2	Y	461	463 0		11		
						3 4	507 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	67 1	771 2	Y	328	310 0	1 8	25		
						353 4	361 9							
05	992 X	505	-0-	-487	-0-	91 1	253 2	Y	115	129 0		11		
						34 4	127 9							
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	814 2	Y	358	328 0		41		
						37 4	394 9							
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	100 1	1101 2	Y	469	470 0		40		
						45 4	516 9							
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	Y	457	452 0		45		
						49 4	503 9							
09	1560 X	1141	-0-	-419	-0-	129 1	728 2	Y	192	212 0		25		
						73 4	211 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	74 1	1516 2	Y	206	203 0		16		
						694 4	227 9							
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	163 1	1762 2	Y	288	276 0		28		
						239 4	317 9							
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	114 1	1849 2	Y	279	275 0		32		
						84 4	307 9							
07	2604 X	1859	-0-	-745	-0-	83 1	1512 2	Y	184	200 0		16		
						62 4	202 9							
08	2604 X	1996	-0-	-608	-0-	108 1	1631 2	Y	178	176 0		18		
						61 4	196 9							
09	2520 X	1190	-0-	-1330	-0-	88 1	898 2	Y	104	108 0		14		
						90 4	114 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
04	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	67 1	912 2	Y	158	168 0		12		
						418 4	174 9							
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	151 1	1610 2	Y	271	257 0		26		
						218 4	298 9							
06	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	105 1	1347 2	Y	219	220 0		25		
						61 4	241 9							
07	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	74 1	1509 2	Y	197	205 0		17		
						61 4	217 9							
08	2263 X	1913	-0-	-350	-0-	86 1	1579 2	Y	172	172 0		17		
						59 4	189 9							
09	2190 X	1819	-0-	-371	-0-	76 1	1438 2	Y	146	144 0		19		
						144 4	161 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	239 16 4	1 133 9	1611 133 9	2 9	Y	121	112 0			12
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	286 1 4	1 125 9	1572 125 9	2 9	Y	114	118 0			8
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	299 2 4	1 20 9	261 20 9	2 9	Y	18	24 0			2
07	2077 X	423	-0-	-1654	-0-	360 1 4	1 3 9	59 3 9	2 9	Y	3	5 0			-0-
08	2077 X	368	-0-	-1709	-0-	236 1 4	1 3 9	121 3 9	2 9	Y	10	9 0			1
09	2010 X	347	-0-	-1663	-0-	295 11 9	1 11 9	49 11 9	2 9	Y	3	4 0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963															
04	10140 X	9140	-0-	-1000	-0-	347 813 9	1 9	7980 813 9	2 9	Y	739	734 0	1 8		32
05	10354 X	3856	-0-	-6498	-0-	337 307 9	1 9	3212 307 9	2 9	Y	279	300 0	1 8		10
06	8970 X	4551	-0-	-4419	-0-	397 4 4	1 4	3783 367 9	2 9	Y	334	326 0			18
07	9455 X	4859	-0-	-4596	-0-	380 497 9	1 9	3982 497 9	2 9	Y	452	448 0			22
08	9455 X	3417	-0-	-6038	-0-	304 388 9	1 9	2725 388 9	2 9	Y	353	357 0			18
09	9150 X	4108	-0-	-5042	-0-	318 455 9	1 9	3335 455 9	2 9	Y	414	409 0			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368															
04	5460 X	322	-0-	-5138	-0-	152 30 9	1 9	140 30 9	2 9	Y	27	33 0			1
05	5642 X	100	-0-	-5542	-0-	95 1 9	1 9	4 1 9	2 9	Y	1	2 0			-0-
06	2460 X	120	-0-	-2340	-0-	64 9 9	1 9	47 9 9	2 9	Y	8	8 0			-0-
07	1519 X	1161	-0-	-358	-0-	184 171 9	1 9	806 171 9	2 9	Y	155	147 0			8
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	277 507 9	1 9	2454 507 9	2 9	Y	461	445 0			24
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	256 366 9	1 9	1847 366 9	2 9	Y	333	338 0			19
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5 60	1 4	370 80	2 9	Y	73	64 0			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	2340 X	1641	-0-	-699	-0-	98 1	1216 2	Y	220	212 0	1 8		11	
						85 4	242 9							
05	2077 X	1706	-0-	-371	-0-	85 1	1346 2	Y	249	255 0			5	
						1 4	274 9							
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	88 1	1603 2	Y	313	309 0			9	
						2 4	344 9							
07	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	90 1	1396 2	Y	249	247 0			11	
						1 4	274 9							
08	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	88 1	1545 2	Y	207	211 0			7	
						7 4	228 9							
09	2040 X	1508	-0-	-532	-0-	85 1	1255 2	Y	150	153 0			4	
						3 4	165 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
04	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	241 1	4361 2	Y	621	609 0	1 8		27	
						683 9								
05	5952 X	4862	-0-	-1090	-0-	274 1	4002 2	Y	533	540 0	1 8		19	
						586 9								
06	5760 X	4169	-0-	-1591	-0-	306 1	3357 2	Y	456	450 0			25	
						4 4	502 9							
07	5952 X	4149	-0-	-1803	-0-	287 1	3334 2	Y	480	481 0			24	
						528 9								
08	5456 X	4095	-0-	-1361	-0-	252 1	3326 2	Y	470	469 0			25	
						517 9								
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	322 1	3945 2	Y	533	528 0			30	
						586 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
04	6540 X	3819	-0-	-2721	-0-	222 1	2862 2	Y	668	719 0	1 8		29	
						735 9								
05	6758 X	4090	-0-	-2668	-0-	262 1	3085 2	Y	675	678 0	2 8		24	
						743 9								
06	7410 X	4753	-0-	-2657	-0-	290 1	3581 2	Y	798	778 0			44	
						4 4	878 9							
07	7657 X	4102	-0-	-3555	-0-	267 1	3045 2	Y	718	727 0			35	
						790 9								
08	7657 X	3556	-0-	-4101	-0-	226 1	2653 2	Y	615	618 0			32	
						677 9								
09	4740 X	1577	-0-	-3163	-0-	237 1	1077 2	Y	239	258 0			13	
						263 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	5 2	2 9	Y	2	2 0			-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	23 2	9 9	Y	8	7 0			1	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	199 1	82 2	Y	79	74 0			5	
						87 9								
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	289 1	653 2	Y	158	156 0			7	
						174 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	258 1	874 2	Y	253	238	0	1	8	21
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	23 4	278 9							7
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	256 1	599 2	Y	155	169	0			
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	171 9								11
08	1488 X	822	-0-	-666	-0-	251 1	594 2	Y	154	150	0			6
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	169 9								7
						240 1	730 2	Y	156	161	0			10
						6 4	172 9							
						248 1	441 2	Y	121	120	0			
						133 9								
						258 1	1465 2	Y	234	231	0			
						257 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
04	3510 X	2018	-0-	-1492	-0-	136 1	1532 2	Y	221	214	0	1	8	11
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	107 4	243 9							5
06	2820 X	2143	-0-	-677	-0-	131 1	1583 2	Y	234	240	0			7
07	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	1 4	257 9							12
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	165 1	1688 2	Y	262	260	0			8
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2 4	288 9							8
						162 1	2019 2	Y	287	282	0			
						2 4	316 9							
						170 1	1869 2	Y	260	264	0			
						9 4	286 9							
						163 1	1904 2	Y	326	326	0			
						4 4	359 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
04	5250 X	4699	-0-	-551	-0-	846 1	3569 2	Y	252	233	0			33
05	5425 X	2834	-0-	-2591	-0-	7 4	277 9							3
06	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	186 1	2324 2	Y	286	303	0	13	1	1
07	5177 X	3671	-0-	-1506	-0-	9 4	315 9							2
08	5177 X	3966	-0-	-1211	-0-	218 1	2354 2	Y	276	278	0			3
09	4710 X	3372	-0-	-1338	-0-	15 4	304 9							4
						205 1	3031 2	Y	360	359	0			
						39 4	396 9							
						209 1	3284 2	Y	405	404	0			
						27 4	446 9							
						207 1	2720 2	Y	401	400	0			
						4 4	441 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
04	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	473 1	2950 2	Y	307	281	0			41
05	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	6 4	338 9							4
06	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	28 1	3345 2	Y	351	372	0	16	1	2
07	4681 X	4113	-0-	-568	-0-	13 4	386 9							2
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	5 1	3478 2	Y	342	344	0			2
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	22 4	376 9							3
						14 1	3659 2	Y	357	357	0			
						47 4	393 9							
						7 1	3759 2	Y	400	399	0			
						30 4	440 9							
						10 1	3709 2	Y	414	413	0			
						6 4	455 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6090 X	4993	-0-	-1097	-0-	779 1 8 4	3743 2 463 9	Y	421	387 0	1 8			56
05	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	127 1 20 4	5243 2 510 9	Y	464	493 0	21 1			6
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	144 1 35 4	5525 2 514 9	Y	467	471 0				2
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	137 1 72 4	5603 2 622 9	Y	565	564 0				3
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	139 1 47 4	5859 2 656 9	Y	596	595 0				4
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	143 1 10 4	5891 2 618 9	Y	562	561 0				5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
04	1980 X	1428	-0-	-552	-0-	404 1 2 4	946 2 76 9	Y	69	70 0				9
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	202 1 8 4	2197 2 229 9	Y	208	205 0	9 1			3
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	179 1 15 4	2478 2 270 9	Y	245	247 0				1
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109 1 33 4	2551 2 297 9	Y	270	270 0				1
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	98 1 26 4	3198 2 347 9	Y	315	314 0				2
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	103 1 7 4	4573 2 439 9	Y	399	397 0				4
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
04	6870 X	1110	-0-	-5760	-0-	140 1 2 4	887 2 81 9	Y	74	87 0				10
05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-	10 0				-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	10 1 44 4	7085 2 653 9	Y	594	591 0				3
07	7037 X	6096	-0-	-941	-0-	10 1 71 4	5539 2 476 9	Y	433	434 0				2
08	6510 X	861	-0-	-5649	-0-	1 1 6 4	789 2 65 9	Y	59	61 0				-0-
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	67 1 167 4	2394 2 252 9	Y	229	221 0	1 8			11
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	2447 2 264 9	Y	240	246 0				5
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	2549 2 289 9	Y	263	261 0				7
07	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	53 1 2 4	2151 2 224 9	Y	204	202 0				9
08	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	55 1 9 4	2033 2 205 9	Y	186	189 0				6
09	2910 X	2026	-0-	-884	-0-	52 1 4 4	1771 2 199 9	Y	181	183 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3450 X	2195	-0-	-1255	-0-	85 1	1773 2	Y	194	190 0	1 8			9
						124 4	213 9							
05	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	97 1	2265 2	Y	255	259 0				5
						2 4	281 9							
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	97 1	2219 2	Y	262	260 0				7
						3 4	288 9							
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	112 1	1843 2	Y	199	198 0				8
						2 4	219 9							
08	2635 X	2177	-0-	-458	-0-	126 1	1828 2	Y	195	197 0				6
						8 4	215 9							
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	105 1	2040 2	Y	268	268 0				6
						4 4	295 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
04	5310 X	2922	-0-	-2388	-0-	441 1	2180 2	Y	270	255 0				36
						4 4	297 9							
05	5487 X	4660	-0-	-827	-0-	161 1	3919 2	Y	514	521 0	22 1			6
						15 4	565 9			1 8				
06	5310 X	5047	-0-	-263	-0-	202 1	4234 2	Y	532	535 0				3
						26 4	585 9							
07	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	190 1	3847 2	Y	484	484 0				3
						49 4	532 9							
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	193 1	4340 2	Y	564	563 0				4
						35 4	620 9							
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	193 1	4373 2	Y	598	597 0				5
						7 4	658 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
04	6000 X	1824	-0-	-4176	-0-	246 1	1262 2	Y	256	260 0	1 8			21
						34 4	282 9							
05	7471 X	1639	-0-	-5832	-0-	257 1	1122 2	Y	235	245 0				11
						1 4	259 9							
06	7230 X	1195	-0-	-6035	-0-	256 1	748 2	Y	174	173 0				12
						191 9								
07	7471 X	2178	-0-	-5293	-0-	271 1	1525 2	Y	336	336 0				12
						12 4	370 9							
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	212 1	4553 2	Y	912	869 0				55
						1003 9								
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179 1	3144 2	Y	661	687 0				29
						727 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	285 1	9032 2	Y	795	752 0	2 8			66
						243 4	875 9							
05	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	326 1	10205 2	Y	886	910 0	1 8			41
						7 4	975 9							
06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	306 1	9399 2	Y	906	882 0				65
						1 4	997 9							
07	10788 X	10713	-0-	-75	-0-	302 1	9404 2	Y	850	884 0				31
						72 4	935 9							
08	11501 X	9649	-0-	-1852	-0-	206 1	8616 2	Y	751	737 0				45
						1 4	826 9							
09	11130 X	9747	-0-	-1383	-0-	196 1	8674 2	Y	797	808 0				34
						877 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6960 X	3019	-0-	-3941	-0-	253 1	2374 2	64 4	328 9	Y	298	290 0	1 8	25
05	7192 X	3295	-0-	-3897	-0-	286 1	2658 2	2 4	349 9	Y	317	327 0		15
06	6960 X	4235	-0-	-2725	-0-	267 1	3505 2	463 9		Y	421	406 0		30
07	4991 X	3135	-0-	-1856	-0-	262 1	2525 2	19 4	329 9	Y	299	318 0		11
08	4216 X	2754	-0-	-1462	-0-	216 1	2232 2	306 9		Y	278	272 0		17
09	4230 X	2329	-0-	-1901	-0-	221 1	1802 2	306 9		Y	278	283 0		12
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
04	1290 X	1232	-0-	-58	-0-	218 1	913 2	64 4	37 9	Y	34	33 0		2
05	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	245 1	989 2	1 4	41 9	Y	37	38 0		1
06	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	238 1	963 2	1 4	42 9	Y	38	38 0		1
07	1457 X	1207	-0-	-250	-0-	250 1	920 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1
08	1457 X	1218	-0-	-239	-0-	236 1	894 2	4 4	84 9	Y	76	75 0		2
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	229 1	882 2	2 4	127 9	Y	115	114 0		3
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	191 1	6580 2	460 4	446 9	Y	405	393 0	1 8	20
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	209 1	7864 2	6 4	547 9	Y	497	507 0		10
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	175 1	7569 2	11 4	554 9	Y	504	500 0		14
07	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	177 1	7337 2	7 4	492 9	Y	447	442 0		19
08	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	170 1	7157 2	33 4	472 9	Y	429	434 0		14
09	8340 X	6841	-0-	-1499	-0-	162 1	6162 2	12 4	505 9	Y	459	462 0		11
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
04	5160 X	1215	-0-	-3945	-0-	31 1	890 2	150 4	144 9	Y	131	132 0		7
05	5332 X	1275	-0-	-4057	-0-	22 1	1109 2	8 4	136 9	Y	124	126 0		5
06	5160 X	1694	-0-	-3466	-0-	27 1	1429 2	1 4	237 9	Y	215	211 0		9
07	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	29 1	1853 2	13 4	264 9	Y	240	240 0		9
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	27 1	1523 2	7 4	211 9	Y	192	192 0		9
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	1536 2	271 9		Y	246	237 0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	62 1	1365 2	1365 2	1365 2	Y	171	183 0		13
						625 4	188 9	188 9	188 9					
05	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	109 1	1306 2	1306 2	1306 2	Y	175	171 0		17
						177 4	193 9	193 9	193 9					
06	2370 X	1823	-0-	-547	-0-	76 1	1480 2	1480 2	1480 2	Y	182	178 0		21
						67 4	200 9	200 9	200 9					
07	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	63 1	1835 2	1835 2	1835 2	Y	191	196 0		16
						75 4	210 9	210 9	210 9					
08	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	77 1	1541 2	1541 2	1541 2	Y	179	177 0		18
						58 4	197 9	197 9	197 9					
09	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	76 1	1319 2	1319 2	1319 2	Y	166	162 0		22
						132 4	183 9	183 9	183 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
04	4140 X	1332	-0-	-2808	-0-	297 1	878 2	878 2	878 2	Y	143	144 0		6
						157 9								
05	4278 X	303	-0-	-3975	-0-	303 1				Y	-0-	6 0		-0-
06	3960 X	330	-0-	-3630	-0-	330 1				Y	-0-			-0-
07	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	331 1	1581 2	1581 2	1581 2	Y	260	247 0		13
						286 9								
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	304 1	1871 2	1871 2	1871 2	Y	302	299 0		16
						332 9								
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	383 1	1996 2	1996 2	1996 2	Y	308	307 0		17
						339 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
04	2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	211 1	742 2	742 2	742 2	Y	92	92 0		12
						2 4	101 9	101 9	101 9					
05	4216 X	2054	-0-	-2162	-0-	179 1	1662 2	1662 2	1662 2	Y	188	190 0	8 1	2
						6 4	207 9	207 9	207 9					
06	4080 X	2680	-0-	-1400	-0-	235 1	2172 2	2172 2	2172 2	Y	235	236 0		1
						14 4	259 9	259 9	259 9					
07	4216 X	1221	-0-	-2995	-0-	107 1	984 2	984 2	984 2	Y	106	106 0		1
						13 4	117 9	117 9	117 9					
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	258 1	5442 2	5442 2	5442 2	Y	665	631 0	1 8	55
						146 4	732 9	732 9	732 9					
05	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	269 1	3201 2	3201 2	3201 2	Y	387	423 0	1 8	18
						2 4	426 9	426 9	426 9					
06	5940 X	969	-0-	-4971	-0-	217 1	656 2	656 2	656 2	Y	87	99 0		6
						96 9								
07	6789 X	3400	-0-	-3389	-0-	240 1	2691 2	2691 2	2691 2	Y	407	398 0		15
						21 4	448 9	448 9	448 9					
08	6789 X	5763	-0-	-1026	-0-	230 1	4839 2	4839 2	4839 2	Y	631	608 0		38
						694 9								
09	6570 X	4437	-0-	-2133	-0-	239 1	3671 2	3671 2	3671 2	Y	479	496 0		21
						527 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	430 1	2455 2	Y	415	386 0	1 8		55	
						5 4	457 9							
05	5890 X	4382	-0-	-1508	-0-	72 1	3637 2	Y	599	620 0	26 1		7	
						14 4	659 9			1 8				
06	5700 X	4345	-0-	-1355	-0-	84 1	3612 2	Y	569	573 0			3	
						23 4	626 9							
07	5890 X	4494	-0-	-1396	-0-	82 1	3723 2	Y	583	583 0			3	
						48 4	641 9							
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	83 1	4119 2	Y	677	676 0			4	
						33 4	745 9							
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	84 1	3881 2	Y	638	636 0			6	
						6 4	702 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	114 1	5472 2	Y	348	336 0	1 8		17	
						382 4	383 9							
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	123 1	6758 2	Y	441	449 0			9	
						6 4	485 9							
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	93 1	5537 2	Y	380	379 0			10	
						8 4	418 9							
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	132 1	6202 2	Y	391	384 0			17	
						6 4	430 9							
08	7378 X	6794	-0-	-584	-0-	124 1	6216 2	Y	387	391 0			13	
						28 4	426 9							
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	105 1	3603 2	Y	350	355 0			8	
						7 4	385 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
04	4950 X	1346	-0-	-3604	-0-	173 1	921 2	Y	171	180 0			8	
						64 4	188 9							
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	190 1	2588 2	Y	-0-	8 0			-0-	
06	4950 X	3358	-0-	-1592	-0-	4 4	576 9		524	510 0			14	
						196 1	4665 2	Y	865	842 0			37	
						4 4	952 9							
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	186 1	4411 2	Y	803	814 0			26	
						20 4	883 9							
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	175 1	3282 2	Y	494	508 0			12	
						7 4	543 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	75 1	1940 2	889 4	325 9	Y	295	298 0	1 8	23	
05	3472 X	2354	-0-	-1118	-0-	113 1	1797 2	244 4	200 9	Y	182	187 0		18	
06	3360 X	2452	-0-	-908	-0-	70 1	2059 2	94 4	229 9	Y	208	202 0		24	
07	3348 X	2887	-0-	-461	-0-	62 1	2485 2	101 4	239 9	Y	217	223 0		18	
08	3348 X	2391	-0-	-957	-0-	73 1	2061 2	77 4	180 9	Y	164	166 0		16	
09	3240 X	2349	-0-	-891	-0-	67 1	1903 2	191 4	188 9	Y	171	165 0		22	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
04	8640 X	3632	-0-	-5008	-0-	187 1	3159 2	85 4	201 9	Y	183	177 0		15	
05	8928 X	4381	-0-	-4547	-0-	228 1	3917 2	3 4	233 9	Y	212	217 0		10	
06	5490 X	4342	-0-	-1148	-0-	215 1	3848 2	279 9		Y	254	246 0		18	
07	5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	216 1	3760 2	29 4	337 9	Y	306	313 0		11	
08	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	200 1	3770 2	373 9		Y	339	330 0		20	
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	220 1	3997 2	342 9		Y	311	318 0		13	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
04	5130 X	3428	-0-	-1702	-0-	635 1	2394 2	5 4	394 9	Y	358	328 0		47	
05	4743 X	2888	-0-	-1855	-0-	141 1	2330 2	9 4	408 9	Y	371	397 0	17 1	4	
06	3840 X	3305	-0-	-535	-0-	200 1	2646 2	17 4	442 9	Y	402	404 0		2	
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	186 1	2976 2	38 4	479 9	Y	435	435 0		2	
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	191 1	3523 2	29 4	437 9	Y	397	396 0		3	
09	3420 X	2937	-0-	-483	-0-	185 1	2469 2	4 4	279 9	Y	254	255 0		2	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															
04	6540 X	6029	-0-	-511	-0-	932 1	4438 2	9 4	650 9	Y	591	539 0	1 8	78	
05	6758 X	4755	-0-	-2003	-0-	155 1	3980 2	15 4	605 9	Y	550	595 0	25 1	7	
06	6540 X	5753	-0-	-787	-0-	182 1	4842 2	30 4	699 9	Y	635	639 0		3	
07	6231 X	1968	-0-	-4263	-0-	136 1	1585 2	20 4	227 9	Y	206	208 0		1	
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	177 1	6616 2	54 4	905 9	Y	823	819 0		5	
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	178 1	5678 2	9 4	695 9	Y	632	631 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	604 1	1910 2	288 9	Y	262	239 0			35
05	3410 X	2685	-0-	-725	-0-	202 1	2166 2	309 9	Y	281	300 0	13 1		3
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	238 1	2451 2	336 9	Y	305	307 0			1
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	226 1	4315 2	598 9	Y	544	542 0			3
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	225 1	2633 2	312 9	Y	284	285 0			2
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	223 1	2349 2	349 9	Y	317	316 0			3
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
04	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	601 1	2987 2	344 9	Y	313	287 0			42
05	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	89 1	3133 2	388 9	Y	353	375 0	16 1		4
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	102 1	3381 2	472 9	Y	429	431 0			2
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	98 1	3672 2	523 9	Y	475	475 0			2
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	99 1	3787 2	514 9	Y	467	466 0			3
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	100 1	3597 2	483 9	Y	439	438 0			4
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
04	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	649 1	3289 2	493 9	Y	448	411 0	1 8		59
05	5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	89 1	3422 2	594 9	Y	540	567 0	24 1		7
06	4950 X	3895	-0-	-1055	-0-	88 1	3250 2	537 9	Y	488	493 0			2
07	5084 X	3705	-0-	-1379	-0-	146 1	3023 2	497 9	Y	452	452 0			2
08	4805 X	4421	-0-	-384	-0-	143 1	3663 2	585 9	Y	532	531 0			3
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	69 1	4253 2	598 9	Y	544	542 0			5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	122 1	2376 2	482 9	Y	438	427 0	1 8		21
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	133 1	2220 2	463 9	Y	421	434 0			8
06	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	130 1	2012 2	442 9	Y	402	399 0			11
07	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	126 1	1833 2	367 9	Y	334	331 0			14
08	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	131 1	1894 2	374 9	Y	340	343 0			11
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	122 1	1739 2	281 9	Y	255	260 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	195	1	262	2	Y	23	24	0	2
						13	4	25	9					
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	255	1	477	2	Y	51	48	0	5
						1	4	56	9					
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	64	64	0	5
						70	9							
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257	1	725	2	Y	66	67	0	4
						4	4	73	9					
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	Y	71	71	0	4
						1	4	78	9					
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251	1	1194	2	Y	210	199	0	15
						231	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
04	4950 X	1293	-0-	-3657	-0-	189	1	956	2	Y	133	137	0	18
						2	4	146	9					
05	5208 X	4861	-0-	-347	-0-	107	1	4081	2	Y	598	583	0	7
						15	4	658	9			25	1	
06	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	200	1	3551	2	Y	497	502	0	2
						22	4	547	9			1	8	
07	5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	186	1	2793	2	Y	482	481	0	3
						36	4	530	9					
08	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	190	1	3221	2	Y	479	479	0	3
						26	4	527	9					
09	4710 X	3780	-0-	-930	-0-	189	1	3082	2	Y	458	457	0	4
						5	4	504	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
04	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	552	1	3495	2	Y	413	378	0	55
						7	4	454	9			1	8	
05	5425 X	4646	-0-	-779	-0-	7	1	4078	2	Y	496	522	0	6
						15	4	546	9			22	1	
06	5130 X	4599	-0-	-531	-0-	6	1	4082	2	Y	442	446	0	2
						25	4	486	9			1	8	
07	5239 X	4795	-0-	-444	-0-	8	1	4228	2	Y	459	459	0	2
						54	4	505	9					
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	8	1	4569	2	Y	487	486	0	3
						37	4	536	9					
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13	1	4623	2	Y	554	552	0	5
						8	4	609	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
04	3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	451	1	1388	2	Y	224	204	0	30
						3	4	246	9					
05	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	168	1	1310	2	Y	220	237	0	3
						5	4	242	9			10	1	
06	2970 X	1720	-0-	-1250	-0-	197	1	1291	2	Y	204	206	0	1
						8	4	224	9					
07	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	185	1	1461	2	Y	230	230	0	1
						19	4	253	9					
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	27	1	172	2	Y	26	27	0	-0-
						1	4	29	9					
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		135	1	1006	2	Y	124	138	0			19
							158	4	136	9							
05	1550 N	1185	-0-	-365	-0-		121	1	973	2	Y	82	82	0			19
							1	4	90	9							
06	1620 N	1060	-0-	-560	-0-		125	1	854	2	Y	73	71	0			21
							1	4	80	9							
07	1488 N	1108	-0-	-380	-0-		92	1	885	2	Y	100	79	0			42
							21	4	110	9							
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		107	1	1262	2	Y	95	117	0			20
							105	9									
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		91	1	1151	2	Y	88	85	0			23
							97	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741																	
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		801	1	3047	2	Y	125	110	0			17
							6	4	138	9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		234	1	2980	2	Y	129	138	0	6	1	2
							11	4	142	9							
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		278	1	2806	2	Y	150	151	0			1
							18	4	165	9							
07	4123 X	1644	-0-	-2479	-0-		171	1	1197	2	Y	237	237	0			1
							15	4	261	9							
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308																	
04	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-		253	1	1957	2	Y	57	64	0			4
							100	4	63	9							
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-		235	1	2112	2	Y	102	95	0			11
							3	4	112	9							
06	3270 X	2202	-0-	-1068	-0-		260	1	1835	2	Y	97	100	0			8
							107	9									
07	3379 X	2019	-0-	-1360	-0-		252	1	1658	2	Y	91	94	0			5
							9	4	100	9							
08	3379 X	2308	-0-	-1071	-0-		222	1	2010	2	Y	67	68	0			4
							2	4	74	9							
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		232	1	2519	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564																	
04	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-		258	1	1569	2	Y	36	38	0			3
							80	4	40	9							
05	3348 X	2584	-0-	-764	-0-		265	1	2225	2	Y	83	77	0			9
							3	4	91	9							
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		261	1	2253	2	Y	94	96	0			7
							103	9									
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		268	1	2901	2	Y	120	120	0			7
							16	4	132	9							
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		233	1	3135	2	Y	115	115	0			7
							4	4	127	9							
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		231	1	2374	2	Y	81	82	0			6
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
04	3630 X	1093	-0-	-2537	-0-	141 1	766 2	Y		120	124	0		6
						54 4	132 9							
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y		-0-	6	0		-0-
06	3300 X	720	-0-	-2580	-0-	34 1	576 2	Y		99	96	0		3
						1 4	109 9							
07	3410 X	204	-0-	-3206	-0-	29 1	150 2	Y		23	25	0		1
						25 9								
08	3193 X	608	-0-	-2585	-0-	55 1	472 2	Y		72	71	0		2
						2 4	79 9							
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	328 1	3871 2	Y		963	942	0		23
						8 4	1059 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67 1	2593 2	Y		280	277	0	1 8	6
						75 4	308 9							
05	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	83 1	2537 2	Y		157	158	0		5
						26 4	173 9							
06	2370 X	2178	-0-	-192	-0-	79 1	1977 2	Y		109	112	0		2
						2 4	120 9							
07	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	76 1	1851 2	Y		127	125	0		4
						4 4	140 9							
08	3131 X	2315	-0-	-816	-0-	70 1	2111 2	Y		122	122	0		4
						134 9								
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	75 1	2225 2	Y		125	124	0		5
						138 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	261 1	228 2	Y		78	100	0		17
						6 4	86 9							
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	236 1	218 2	Y		64	70	0		11
						70 9								
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	201 1	420 2	Y		104	97	0		18
						114 9								
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	275 1	353 2	Y		89	97	0		10
						98 9								
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	224 1	323 2	Y		92	91	0		11
						101 9								
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	242 1	372 2	Y		92	87	0		16
						101 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	949 1	3001 2	Y		496	512	0	1 8	38
						571 4	546 9							
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	722 1	1714 2	Y		342	350	0		30
						338 4	376 9							
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	651 1	2150 2	Y		366	349	0		47
						323 4	403 9							
07	5239 X	2930	-0-	-2309	-0-	468 1	1719 2	Y		344	360	0		31
						365 4	378 9							
08	5239 X	2908	-0-	-2331	-0-	650 1	1817 2	Y		368	362	0		37
						36 4	405 9							
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	617 1	2073 2	Y		326	322	0		41
						359 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	930 N	823	-0-	-107	-0-	220 1	488 2	Y	94	104 0		21	
						12 4	103 9						
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215 1	600 2	Y	92	97 0		16	
						101 9							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	339 1	1211 2	Y	157	146 0		27	
						1 4	173 9						
07	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	352 1	1020 2	Y	153	163 0		17	
						1 4	168 9						
08	1023 X	992	-0-	-31	-0-	242 1	633 2	Y	105	109 0		13	
						1 4	116 9						
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	278 1	1283 2	Y	163	147 0		29	
						179 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923													
04	270 X	151	-0-	-119	-0-	151 1		Y	-0-			-0-	
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	300 1	1798 2	Y	119	106 0		13	
						3 4	131 9						
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	286 1	534 2	Y	39	49 0		3	
						43 9							
07	3100 N	3757	-0-	657	657	308 1	3133 2	Y	272	260 0		15	
						17 4	299 9						
08	2232 N	1396	-0-	-836	-0-	216 1	1085 2	Y	85	95 0		5	
						1 4	94 9						
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	226 1	1472 2	Y	106	103 0		8	
						117 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520													
04	3420 X	651	-0-	-2769	-0-	213 1	383 2	Y	32	33 0		2	
						20 4	35 9						
05	3534 X	806	-0-	-2728	-0-	220 1	509 2	Y	69	64 0		7	
						1 4	76 9						
06	3420 X	1113	-0-	-2307	-0-	218 1	775 2	Y	109	107 0		9	
						120 9							
07	2139 X	569	-0-	-1570	-0-	200 1	316 2	Y	46	52 0		3	
						2 4	51 9						
08	806 X	752	-0-	-54	-0-	187 1	487 2	Y	70	69 0		4	
						1 4	77 9						
09	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	182 1	766 2	Y	125	120 0		9	
						138 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355													
04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	14 1	2813 2	Y	245	243 0	1 8	6	
						81 4	270 9						
05	4185 X	3670	-0-	-515	-0-	20 1	3298 2	Y	289	285 0		10	
						34 4	318 9						
06	4050 X	3465	-0-	-585	-0-	11 1	3176 2	Y	249	254 0		5	
						4 4	274 9						
07	4185 X	2658	-0-	-1527	-0-	25 1	2406 2	Y	202	201 0		6	
						5 4	222 9						
08	3658 X	2578	-0-	-1080	-0-	53 1	2302 2	Y	202	201 0		7	
						1 4	222 9						
09	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	57 1	2788 2	Y	153	154 0		6	
						1 4	168 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	70 1	3011 2	Y	254	253 0	1 8		6	
						87 4	279 9							
05	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	83 1	3191 2	Y	271	268 0			9	
						32 4	298 9							
06	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	81 1	3183 2	Y	268	271 0			6	
						4 4	295 9							
07	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	76 1	3191 2	Y	310	307 0			9	
						7 4	341 9							
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	74 1	3181 2	Y	328	326 0			11	
						1 4	361 9							
09	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	75 1	3119 2	Y	333	331 0			13	
						1 4	366 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
04	3270 X	3165	-0-	-105	-0-	30 1	2648 2	Y	373	370 0	1 8		9	
						77 4	410 9							
05	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	66 1	1819 2	Y	258	258 0			9	
						19 4	284 9							
06	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	55 1	2418 2	Y	351	352 0			8	
						3 4	386 9							
07	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	54 1	2547 2	Y	402	398 0			12	
						5 4	442 9							
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	53 1	3077 2	Y	434	432 0			14	
						1 4	477 9							
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55 1	2972 2	Y	390	389 0			15	
						1 4	429 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	22 1	5028 2	Y	317	316 0	1 8		7	
						145 4	349 9							
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	25 1	5957 2	Y	354	349 0			12	
						61 4	389 9							
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	128 1	5999 2	Y	323	328 0			7	
						7 4	355 9							
07	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	81 1	4735 2	Y	221	221 0			7	
						10 4	243 9							
08	6417 X	4401	-0-	-2016	-0-	75 1	4106 2	Y	199	199 0			7	
						1 4	219 9							
09	6480 X	4638	-0-	-1842	-0-	78 1	4200 2	Y	326	320 0			13	
						1 4	359 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
04	3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	56 1	1617 2	Y	212	216 0			11	
						272 4	233 9							
05	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	42 1	2064 2	Y	208	210 0			9	
						15 4	229 9							
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	40 1	2151 2	Y	296	292 0			13	
						1 4	326 9							
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	40 1	2555 2	Y	671	660 0			24	
						18 4	738 9							
08	2418 X	1977	-0-	-441	-0-	28 1	1549 2	Y	357	365 0			16	
						7 4	393 9							
09	2520 X	1713	-0-	-807	-0-	23 1	1342 2	Y	316	309 0			23	
						348 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	399 2	Y	186	183 0		9	
						67 4	205 9						
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	385 2	Y	139	142 0		6	
						3 4	153 9						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	331 2	Y	151	150 0		7	
						166 9							
07	713 N	225	-0-	-488	-0-	2 1	141 2	Y	74	78 0		3	
						1 4	81 9						
08	558 N	71	-0-	-487	-0-	1 1	50 2	Y	18	20 0		1	
						20 9							
09	510 N	56	-0-	-454	-0-	1 1	35 2	Y	18	18 0		1	
						20 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
04	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	37 1	1070 2	Y	219	227 0		11	
						180 4	241 9						
05	2418 X	1501	-0-	-917	-0-	25 1	1251 2	Y	196	199 0		8	
						9 4	216 9						
06	2160 X	1265	-0-	-895	-0-	19 1	1007 2	Y	216	215 0		9	
						1 4	238 9						
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	56 1	3560 2	Y	1133	1102 0		40	
						25 4	1246 9						
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	52 1	2908 2	Y	629	641 0		28	
						14 4	692 9						
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	60 1	3560 2	Y	875	840 0		63	
						1 4	963 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	293 1	2137 2	Y	171	163 0	1 8	14	
						252 4	188 9						
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	265 1	1796 2	Y	137	138 0		13	
						73 4	151 9						
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	272 1	2108 2	Y	206	198 0		21	
						8 4	227 9						
07	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	256 1	1522 2	Y	138	140 0		19	
						68 4	152 9						
08	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	251 1	1593 2	Y	158	148 0		29	
						43 4	174 9						
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	268 1	2086 2	Y	79	97 0		11	
						87 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	24 1	1574 2	Y	128	132 0	1 8	10	
						185 4	141 9						
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	21 1	1776 2	Y	134	131 0		13	
						72 4	147 9						
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	19 1	1717 2	Y	125	125 0		13	
						6 4	138 9						
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	21 1	1774 2	Y	109	107 0		15	
						80 4	120 9						
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	21 1	1813 2	Y	100	96 0		19	
						49 4	110 9						
09	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	16 1	1499 2	Y	83	91 0		11	
						91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5040 X	3744	-0-	-1296	-0-	93 1	2668 2	448 4	535 9	Y	486	489 0	1 8	25
05	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	61 1	3040 2	21 4	465 9	Y	423	429 0	1 8	18
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	49 1	2634 2	1 4	550 9	Y	500	496 0		22
07	3875 X	2745	-0-	-1130	-0-	34 1	2183 2	15 4	513 9	Y	466	471 0		17
08	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	44 1	2443 2	12 4	388 9	Y	353	354 0		16
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	41 1	2401 2	1 4	420 9	Y	382	371 0		27
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	267 1	200 2	91 4	92 9	Y	84	51 0		33
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	341 1	224 2	1 4	89 9	Y	81	93 0		21
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	301 1	348 2	1 4	129 9	Y	117	103 0		35
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	179 1	235 2	1 4	107 9	Y	97	106 0		26
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	163 1	256 2	1 4	98 9	Y	89	99 0		16
09	780 N	271	-0-	-509	-0-	147 1	101 2	23 9		Y	21	32 0		5
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
04	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	313 1	1269 2	579 4	175 9	Y	159	166 0		63
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	423 1	2116 2	8 4	248 9	Y	225	230 0		58
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	366 1	2106 2	8 4	210 9	Y	191	192 0		57
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	285 1	2959 2	15 4	314 9	Y	285	265 0		77
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	212 1	2650 2	5 4	255 9	Y	232	267 0		42
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	186 1	2109 2	222 9		Y	202	197 0		47
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
04	1170 X	981	-0-	-189	-0-	133 1	529 2	241 4	78 9	Y	71	137 0		28
05	2015 X	572	-0-	-1443	-0-	180 1	341 2	1 4	50 9	Y	45	61 0		12
06	1950 X	568	-0-	-1382	-0-	155 1	358 2	1 4	54 9	Y	49	46 0		15
07	1023 N	139	-0-	-884	-0-	121 1	15 2	3 9		Y	3	17 0		1
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	87 1	207 2	45 9		Y	41	35 0		7
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	75 1	262 2	40 9		Y	36	35 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		46 1	3073 2	362 4	359 9	Y	326	336 0	2 8			26
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		40 1	3414 2	139 4	370 9	Y	336	329 0	1 8			32
06	3870 X	3745	-0-	-125	-0-		37 1	3338 2	12 4	358 9	Y	325	324 0				33
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		41 1	3535 2	159 4	400 9	Y	364	347 0				50
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		40 1	3467 2	93 4	427 9	Y	388	366 0				72
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-		54 1	4899 2	459 9		Y	417	433 0				56
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1879	-0-	1879	1879		106 1	1507 2	40 4	226 9	Y	205	167 0				38
09	14B2 EXT	3574	-0-	3574	5453		227 1	2945 2	402 9		Y	365	354 0				49
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888																	
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		51 1	3424 2	403 4	347 9	Y	315	326 0	1 8			25
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		45 1	3833 2	156 4	360 9	Y	327	320 0	1 8			31
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-		42 1	3828 2	14 4	326 9	Y	296	297 0				30
07	4371 X	3935	-0-	-436	-0-		40 1	3438 2	154 4	303 9	Y	275	267 0				38
08	4402 X	3808	-0-	-594	-0-		39 1	3359 2	90 4	320 9	Y	291	275 0				54
09	4260 X	3629	-0-	-631	-0-		36 1	3296 2	297 9		Y	270	288 0				36
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																	
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		60 1	3980 2	469 4	528 9	Y	480	494 0	2 8			38
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		52 1	4445 2	181 4	548 9	Y	498	487 0	2 8			47
06	4980 X	4746	-0-	-234	-0-		46 1	4216 2	16 4	468 9	Y	425	429 0				43
07	5208 X	4787	-0-	-421	-0-		48 1	4092 2	184 4	463 9	Y	421	406 0				58
08	5239 X	1997	-0-	-3242	-0-		20 1	1720 2	46 4	211 9	Y	192	214 0				36
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-						Y	-0-	36 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
04	3930 X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	12
						172	4	165	9					
05	2852 X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	15
						70	4	179	9					
06	2040 X	1879	-0-	-161	-0-	18	1	1682	2	Y	157	156	0	16
						6	4	173	9					
07	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18	1	1498	2	Y	141	138	0	19
						67	4	155	9					
08	2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	11	1	908	2	Y	92	94	0	17
						24	4	101	9					
09	1920 X	1637	-0-	-283	-0-	16	1	1472	2	Y	135	134	0	18
						149	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	13
						263	4	185	9					
05	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	15
						95	4	179	9					
06	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	114	1	2278	2	Y	156	155	0	16
						8	4	172	9					
07	3069 X	2619	-0-	-450	-0-	114	1	2221	2	Y	167	160	0	23
						100	4	184	9					
08	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	108	1	1861	2	Y	152	147	0	28
						50	4	167	9					
09	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	109	1	1881	2	Y	114	127	0	15
						125	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0	1
						1	4	13	9					
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	294	1	819	2	Y	185	173	0	13
						204	9							
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	309	1	1549	2	Y	311	313	0	11
						12	4	342	9					
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	282	276	0	17
						310	9							
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	219	1	1078	2	Y	214	222	0	9
						235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813 X	755	-0-	-3058	-0-	287	1	436	2	Y	29	22	0			7
						32	9									
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	Y	54	42	0			19
						59	9									
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	102	1	777	2	Y	62	65	0			16
						7	4	68	9							
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	102	93	0			25
						112	9									
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	Y	126	120	0			31
						139	9									
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073																
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2562	2	Y	272	270	0	1	8	6
						74	4	299	9							
05	3317 X	2309	-0-	-1008	-0-	46	1	2027	2	Y	195	194	0			7
						21	4	215	9							
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	44	1	2140	2	Y	199	202	0			4
						2	4	219	9							
07	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	43	1	1920	2	Y	201	199	0			6
						4	4	221	9							
08	3069 X	2244	-0-	-825	-0-	39	1	1975	2	Y	209	208	0			7
						230	9									
09	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	41	1	1910	2	Y	181	181	0			7
						199	9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249																
04	5970 X	3076	-0-	-2894	-0-	56	1	2718	2	Y	203	204	0			5
						79	4	223	9							
05	6169 X	3321	-0-	-2848	-0-	106	1	2961	2	Y	204	202	0			7
						30	4	224	9							
06	5970 X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156	0			3
						2	4	167	9							
07	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	108	1	3068	2	Y	280	275	0			8
						7	4	308	9							
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	106	1	3634	2	Y	354	350	0			12
						1	4	389	9							
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	111	1	3828	2	Y	418	413	0			17
						1	4	460	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5010 X	3264	-0-	-1746	-0-		13	1	2959	2	Y	187	187	0			4
							86	4	206	9							
05	5177 X	3676	-0-	-1501	-0-		14	1	3387	2	Y	219	216	0			7
							34	4	241	9							
06	5010 X	3588	-0-	-1422	-0-		11	1	3336	2	Y	215	217	0			5
							4	4	237	9							
07	4092 X	3578	-0-	-514	-0-		10	1	3297	2	Y	240	238	0			7
							7	4	264	9							
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-		10	1	3278	2	Y	233	232	0			8
							1	4	256	9							
09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-		9	1	3277	2	Y	233	232	0			9
							1	4	256	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322																	
04	3600 X	3467	-0-	-133	-0-		26	1	3170	2	Y	163	162	0			4
							92	4	179	9							
05	3720 X	3547	-0-	-173	-0-		57	1	3270	2	Y	170	168	0			6
							33	4	187	9							
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		61	1	3089	2	Y	208	210	0			4
							3	4	229	9							
07	3658 X	2824	-0-	-834	-0-		150	1	2458	2	Y	192	190	0			6
							5	4	211	9							
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		262	1	3579	2	Y	260	257	0			9
							1	4	286	9							
09	3480 X	3444	-0-	-36	-0-		275	1	2918	2	Y	227	227	0			9
							1	4	250	9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344																	
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		236	1	1225	2	Y	224	280	0			89
							559	4	246	9							
05	2325 X	2045	-0-	-280	-0-		305	1	1472	2	Y	239	266	0			62
							5	4	263	9							
06	2640 X	1916	-0-	-724	-0-		259	1	1413	2	Y	217	214	0			65
							5	4	239	9							
07	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-		174	1	1278	2	Y	220	226	0			59
							6	4	242	9							
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-		163	1	1429	2	Y	211	232	0			38
							3	4	232	9							
09	2280 X	2067	-0-	-213	-0-		167	1	1641	2	Y	235	219	0			54
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	349 1	2269 2	1036 4	344 9	Y	313	323 0	1 8	124
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	428 1	2643 2	10 4	266 9	Y	242	303 0		63
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	367 1	2630 2	10 4	243 9	Y	221	218 0		66
07	4123 X	2930	-0-	-1193	-0-	256 1	2396 2	12 4	266 9	Y	242	243 0		65
08	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	244 1	2763 2	5 4	249 9	Y	226	250 0		41
09	3990 X	3512	-0-	-478	-0-	250 1	3025 2	237 9		Y	215	206 0		50
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147														
04	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	172 1	928 2	3 4	230 9	Y	209	208 0		8
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	177 1	1211 2	9 4	232 9	Y	211	207 0	1 8	11
06	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	195 1	1068 2	7 4	204 9	Y	185	187 0		9
07	1922 X	1282	-0-	-640	-0-	233 1	869 2	2 4	178 9	Y	162	162 0		9
08	1922 X	1384	-0-	-538	-0-	265 1	979 2	2 4	138 9	Y	125	129 0		5
09	1590 X	992	-0-	-598	-0-	127 1	742 2	2 4	121 9	Y	110	111 0		4
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	135 1	812 2	371 4	142 9	Y	129	132 0		51
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	162 1	898 2	3 4	135 9	Y	123	142 0		32
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-	124 1	524 2	2 4	143 9	Y	130	123 0		39
07	1519 X	783	-0-	-736	-0-	97 1	544 2	3 4	139 9	Y	126	131 0		34
08	1519 X	906	-0-	-613	-0-	105 1	678 2	1 4	122 9	Y	111	125 0		20
09	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	138 1	1041 2	140 9		Y	127	118 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1680 X	451	-0-	-1229	-0-	263 1	99 2	45 4	44 9	Y	40	39 0		16
05	589 X	332	-0-	-257	-0-	330 1	2 2	45 4	44 9	Y	-0-	16 0		-0-
06	450 X	316	-0-	-134	-0-	286 1	22 2	8 9	96 9	Y	7	5 0		2
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	187 1	374 2	2 4	96 9	Y	87	66 0		23
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	180 1	663 2	1 4	131 9	Y	119	121 0		21
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	157 1	326 2	125 9		Y	114	109 0		26
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
04	1080 N	936	-0-	-144	-0-	360 1	354 2	161 4	61 9	Y	55	68 0		22
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	461 1	452 2	2 4	65 9	Y	59	66 0		15
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	411 1	663 2	3 4	85 9	Y	77	69 0		23
07	961 N	752	-0-	-209	-0-	244 1	441 2	2 4	65 9	Y	59	66 0		16
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	223 1	600 2	1 4	79 9	Y	72	75 0		13
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	216 1	741 2	110 9		Y	100	90 0		23
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
04	2700 X	2170	-0-	-530	-0-	145 1	1793 2	52 4	180 9	Y	164	162 0		4
05	2449 X	1772	-0-	-677	-0-	178 1	1425 2	14 4	155 9	Y	141	140 0		5
06	2370 X	1883	-0-	-487	-0-	182 1	1538 2	2 4	161 9	Y	146	148 0		3
07	2449 X	2445	-0-	-4	-0-	172 1	2036 2	4 4	233 9	Y	212	209 0		6
08	2232 X	1466	-0-	-766	-0-	160 1	1247 2	59 9		Y	54	58 0		2
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	216 1	2111 2	176 9		Y	160	156 0		6
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	207 1	349 2	26 4	48 9	Y	44	43 0		2
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	261 1	228 2	1 4	68 9	Y	62	62 0		2
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	246 1	315 2	4 4	53 9	Y	48	48 0		2
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	236 1	425 2	2 4	59 9	Y	54	54 0		2
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	252 1	651 2	1 4	70 9	Y	64	63 0		3
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	240 1	175 2	45 9		Y	41	41 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	195 1	902 2	Y	252	242 0	1 8		9	
						68 4	277 9							
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	241 1	694 2	Y	223	225 0			7	
						2 4	245 9							
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	230 1	899 2	Y	164	164 0			7	
						11 4	180 9							
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	260 1	1140 2	Y	212	211 0			8	
						7 4	233 9							
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	283 1	1869 2	Y	246	244 0			10	
						2 4	271 9							
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	283 1	1615 2	Y	178	177 0			11	
						196 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
04	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	228 1	971 2	Y	246	246 0	1 8		9	
						73 4	271 9							
05	2046 X	1034	-0-	-1012	-0-	282 1	467 2	Y	258	259 0			8	
						1 4	284 9							
06	1980 X	1108	-0-	-872	-0-	267 1	622 2	Y	192	192 0			8	
						8 4	211 9							
07	1581 N	996	-0-	-585	-0-	256 1	543 2	Y	176	178 0			6	
						3 4	194 9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	274 1	868 2	Y	236	233 0			9	
						1 4	260 9							
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	277 1	1080 2	Y	257	250 0			16	
						283 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
04	2310 X	128	-0-	-2182	-0-	128 1		Y	-0-				-0-	
05	2387 X	257	-0-	-2130	-0-	239 1	10 2	Y	7	7 0			-0-	
						8 9								
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	214 1	361 2	Y	606	581 0			25	
						4 4	667 9							
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	231 1	1383 2	Y	1045	1033 0			37	
						8 4	1150 9							
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	228 1	1622 2	Y	350	373 0			14	
						2 4	385 9							
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176 1	1409 2	Y	255	253 0			16	
						281 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
04	2190 X	2109	-0-	-81	-0-	48 1	1843 2	Y	150	150 0			3	
						53 4	165 9							
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	61 1	2096 2	Y	168	165 0			6	
						21 4	185 9							
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	61 1	2077 2	Y	161	164 0			3	
						2 4	177 9							
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	56 1	2177 2	Y	183	181 0			5	
						5 4	201 9							
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	55 1	2308 2	Y	222	220 0			7	
						1 4	244 9							
09	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	55 1	1673 2	Y	154	155 0			6	
						169 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3628	-0-	3628	3628	562	1	2885	2	Y	159	154	0	5
						6	4	175	9					
08	T. A.	3070	-0-	3070	6698	494	1	2382	2	Y	175	174	0	6
						1	4	193	9					
09	T. A.	2577	-0-	2577	9275	232	1	2162	2	Y	166	165	0	7
						183	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	4628	-0-	4628	4628	310	1	4002	2	Y	279	271	0	8
						9	4	307	9					
08	14B2 EXT	6783	-0-	6783	11411	383	1	5892	2	Y	461	454	0	15
						1	4	507	9					
09	14B2 EXT	6599	-0-	6599	18010	238	1	5862	2	Y	453	450	0	18
						1	4	498	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	486	1	2706	2	Y	231	231	0	5
						78	4	254	9					
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	601	1	2442	2	Y	188	187	0	6
						25	4	207	9					
06	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	555	1	2338	2	Y	236	237	0	5
						3	4	260	9					
07	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	460	1	2231	2	Y	235	233	0	7
						5	4	259	9					
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	573	1	3330	2	Y	193	194	0	6
						1	4	212	9					
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	609	1	3269	2	Y	175	174	0	7
						1	4	193	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
04	2820 X	2737	-0-	-83	-0-	66	1	2456	2	Y	131	131	0	3
						71	4	144	9					
05	2914 X	2332	-0-	-582	-0-	94	1	2093	2	Y	113	112	0	4
						21	4	124	9					
06	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	147	1	1987	2	Y	127	128	0	3
						2	4	140	9					
07	2883 X	2134	-0-	-749	-0-	128	1	1893	2	Y	99	99	0	3
						4	4	109	9					
08	2821 X	1674	-0-	-1147	-0-	129	1	1477	2	Y	62	63	0	2
						68	9							
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	138	1	1749	2	Y	97	95	0	4
						107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	119 1	3764 2	Y	366	372 0	1 8		8	
						109 4	403 9							
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	152 1	3336 2	Y	386	381 0			13	
						34 4	425 9							
06	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	151 1	2879 2	Y	342	348 0			7	
						3 4	376 9							
07	4619 X	3543	-0-	-1076	-0-	141 1	2972 2	Y	385	381 0			11	
						6 4	424 9							
08	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	135 1	2932 2	Y	397	395 0			13	
						1 4	437 9							
09	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	140 1	2549 2	Y	295	296 0			12	
						325 9								
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
04	3090 X	1590	-0-	-1500	-0-	237 1	1020 2	Y	199	185 0			39	
						114 4	219 9							
05	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	107 1	1133 2	Y	232	228 0			43	
						2 4	255 9							
06	2160 X	1691	-0-	-469	-0-	208 1	1207 2	Y	247	237 0			53	
						4 4	272 9							
07	2232 X	1929	-0-	-303	-0-	226 1	1393 2	Y	272	271 0			54	
						11 4	299 9							
08	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	212 1	1543 2	Y	351	338 0			67	
						1 4	386 9							
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	242 1	1524 2	Y	366	340 0			93	
						403 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
04	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	63 1	1524 2	Y	88	88 0			2	
						44 4	97 9							
05	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	85 1	1152 2	Y	57	57 0			2	
						12 4	63 9							
06	1740 X	1679	-0-	-61	-0-	111 1	1463 2	Y	94	94 0			2	
						2 4	103 9							
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	107 1	2170 2	Y	127	125 0			4	
						5 4	140 9							
08	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	98 1	1420 2	Y	109	109 0			4	
						120 9								
09	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	101 1	1458 2	Y	112	112 0			4	
						123 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	71 1	537 2	Y	197	199 0			7	
						40 4	217 9							
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	89 1	283 2	Y	211	212 0			6	
						1 4	232 9							
06	930 N	636	-0-	-294	-0-	85 1	369 2	Y	161	160 0			7	
						5 4	177 9							
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	84 1	484 2	Y	178	179 0			6	
						3 4	196 9							
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	90 1	738 2	Y	204	202 0			8	
						1 4	224 9							
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	813 2	Y	175	172 0			11	
						193 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1110 X	787	-0-	-323	-0-	169 1	514 2	Y	93	93	0		5	
						2 4	102 9							
05	1147 X	984	-0-	-163	-0-	173 1	684 2	Y	115	114	0		6	
						127 9								
06	1080 X	323	-0-	-757	-0-	138 1	162 2	Y	20	25	0		1	
						1 4	22 9							
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	179 1	968 2	Y	258	245	0		14	
						1 4	284 9							
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	204 1	997 2	Y	299	297	0		16	
						2 4	329 9							
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	240 1	1204 2	Y	395	390	0		21	
						5 4	435 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
04	4260 X	2507	-0-	-1753	-0-	477 1	1509 2	Y	213	215	0		16	
						287 4	234 9							
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	884 1	2098 2	Y	717	671	0		62	
						414 4	789 9							
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	706 1	2334 2	Y	614	597	0		79	
						350 4	675 9							
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	463 1	1701 2	Y	406	448	0		37	
						361 4	447 9							
08	4185 X	2486	-0-	-1699	-0-	540 1	1509 2	Y	370	370	0		37	
						30 4	407 9							
09	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	470 1	1580 2	Y	369	359	0		47	
						406 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
04	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	63 1	2083 2	Y	107	107	0		2	
						60 4	118 9							
05	3441 X	2431	-0-	-1010	-0-	81 1	2195 2	Y	121	119	0		4	
						22 4	133 9							
06	3330 X	2381	-0-	-949	-0-	80 1	2146 2	Y	139	140	0		3	
						2 4	153 9							
07	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	78 1	2185 2	Y	115	115	0		3	
						5 4	127 9							
08	2511 X	2073	-0-	-438	-0-	70 1	1856 2	Y	134	133	0		4	
						147 9								
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	73 1	1892 2	Y	140	138	0		6	
						154 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
04	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	129 1	1061 2	Y	258	247	0	1 8	21	
						29 4	284 9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	206 1	1798 2	Y	280	288	0		13	
						1 4	308 9							
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	193 1	1761 2	Y	263	257	0		19	
						289 9								
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	195 1	1467 2	Y	231	242	0		8	
						11 4	254 9							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	184 1	1921 2	Y	244	237	0		15	
						268 9								
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	201 1	1728 2	Y	227	232	0		10	
						250 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	Y	330	314	0	1 8 27
						93	4	363	9					
05	5611 X	4235	-0-	-1376	-0-	255	1	3578	2	Y	364	374	0	17
						2	4	400	9					
06	5430 X	3967	-0-	-1463	-0-	243	1	3330	2	Y	358	349	0	26
						394	9							
07	5611 X	3500	-0-	-2111	-0-	244	1	2880	2	Y	322	336	0	12
						22	4	354	9					
08	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	212	1	3300	2	Y	384	373	0	23
						422	9							
09	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	235	1	3137	2	Y	358	366	0	15
						394	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
04	5640 X	4117	-0-	-1523	-0-	196	1	3499	2	Y	221	241	0	17
						179	4	243	9					
05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	203	1	4111	2	Y	450	418	0	1 8 48
						6	4	495	9					
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	Y	567	570	0	45
						624	9							
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	205	1	4698	2	Y	609	620	0	34
						26	4	670	9					
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	159	1	3744	2	Y	463	470	0	27
						5	4	509	9					
09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169	1	3741	2	Y	378	378	0	27
						416	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
04	2310 N	592	-0-	-1718	-0-	185	1	356	2	Y	37	36	0	3
						10	4	41	9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	269	1	536	2	Y	60	60	0	3
						66	9							
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	65	63	0	5
						72	9							
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	239	1	717	2	Y	87	89	0	3
						5	4	96	9					
08	868 N	653	-0-	-215	-0-	229	1	374	2	Y	45	45	0	3
						50	9							
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	248	1	450	2	Y	54	55	0	2
						59	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
04	4320 X	2503	-0-	-1817	-0-	61	1	1751	2	Y	361	371	0	1 8 18
						294	4	397	9					
05	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	46	1	2284	2	Y	383	384	0	1 8 16
						16	4	421	9					
06	3300 X	2658	-0-	-642	-0-	38	1	2060	2	Y	508	502	0	22
						1	4	559	9					
07	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	30	1	1905	2	Y	500	504	0	18
						13	4	550	9					
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	80	1	4510	2	Y	890	868	0	40
						21	4	979	9					
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	60	1	3529	2	Y	735	722	0	53
						1	4	809	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	17 1	477 2	2	Y	56	53 0			3
						80 4	62 9							
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	8 1	376 2	2	Y	36	37 0			2
						3 4	40 9							
06	2280 X	72	-0-	-2208	-0-	1 1	62 2	2	Y	8	10 0			-0-
						9 9								
07	3100 N	3326	-0-	226	226	44 1	2819 2	2	Y	403	389 0			14
						20 4	443 9							
08	3100 N	4123	-0-	1023	1249	60 1	3385 2	2	Y	602	589 0			27
						16 4	662 9							
09	3000 N	3217	-0-	217	1466	43 1	2569 2	2	Y	549	537 0			39
						1 4	604 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	108 1	3121 2	2	Y	384	387 0	1 8		19
						525 4	422 9							
05	4867 X	3821	-0-	-1046	-0-	68 1	3358 2	2	Y	337	341 0	1 8		14
						24 4	371 9							
06	4710 X	3667	-0-	-1043	-0-	59 1	3162 2	2	Y	404	400 0			18
						2 4	444 9							
07	4402 X	2893	-0-	-1509	-0-	39 1	2464 2	2	Y	339	345 0			12
						17 4	373 9							
08	4402 X	2422	-0-	-1980	-0-	37 1	2060 2	2	Y	286	285 0			13
						10 4	315 9							
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	47 1	2755 2	2	Y	404	388 0			29
						1 4	444 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
04	4710 X	2939	-0-	-1771	-0-	74 1	2124 2	2	Y	349	346 0	1 8		18
						357 4	384 9							
05	4867 X	2694	-0-	-2173	-0-	46 1	2292 2	2	Y	309	313 0	1 8		13
						16 4	340 9							
06	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	44 1	2374 2	2	Y	435	429 0			19
						1 4	479 9							
07	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	39 1	2446 2	2	Y	445	448 0			16
						17 4	490 9							
08	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	42 1	2355 2	2	Y	329	330 0			15
						11 4	362 9							
09	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	32 1	1890 2	2	Y	313	306 0			22
						344 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
04	9090 X	5281	-0-	-3809	-0-	196 1	4510 2	2	Y	413	396 0	1 8		34
						121 4	454 9							
05	9393 X	7198	-0-	-2195	-0-	234 1	6369 2	2	Y	537	545 0	1 8		25
						4 4	591 9							
06	9090 X	8517	-0-	-573	-0-	235 1	7491 2	2	Y	718	692 0			51
						1 4	790 9							
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	223 1	6727 2	2	Y	587	617 0			21
						51 4	646 9							
08	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	186 1	5699 2	2	Y	644	626 0			39
						708 9								
09	8520 X	6448	-0-	-2072	-0-	193 1	5608 2	2	Y	588	602 0			25
						647 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-		114 1	40 4	1488 2	272 9	Y	247	233 0	1 8			20
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		111 1	1 4	1340 2	254 9	Y	231	240 0				11
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		117 1	307 9	1207 2		Y	279	270 0				20
07	1984 X	1235	-0-	-749	-0-		117 1	7 4	863 2	248 9	Y	225	237 0				8
08	1984 X	1441	-0-	-543	-0-		111 1	270 9	1060 2		Y	245	238 0				15
09	1920 X	1640	-0-	-280	-0-		121 1	300 9	1219 2		Y	273	276 0				12
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300																	
04	2610 X	2453	-0-	-157	-0-		61 1	296 4	1759 2	337 9	Y	306	310 0	1 8			15
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		41 1	14 4	2029 2	329 9	Y	299	300 0	1 8			13
06	3210 X	2836	-0-	-374	-0-		43 1	1 4	2289 2	503 9	Y	457	450 0				20
07	3317 X	3110	-0-	-207	-0-		39 1	18 4	2475 2	578 9	Y	525	526 0				19
08	3317 X	2864	-0-	-453	-0-		42 1	11 4	2329 2	482 9	Y	438	437 0				20
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-		62 1	1 4	3645 2	734 9	Y	667	639 0				48
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599																	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-		18 1	89 4	529 2	199 9	Y	181	181 0				9
05	775 N	531	-0-	-244	-0-		8 1	3 4	398 2	122 9	Y	111	115 0				5
06	720 N	647	-0-	-73	-0-		9 1	153 9	485 2		Y	139	138 0				6
07	868 N	503	-0-	-365	-0-		6 1	3 4	391 2	103 9	Y	94	97 0				3
08	527 N	485	-0-	-42	-0-		7 1	2 4	410 2	66 9	Y	60	60 0				3
09	660 N	469	-0-	-191	-0-		7 1	75 9	387 2		Y	68	66 0				5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342																	
04	3060 X	2793	-0-	-267	-0-		62 1	73 4	2515 2	143 9	Y	130	131 0				3
05	3162 X	2577	-0-	-585	-0-		78 1	24 4	2337 2	138 9	Y	125	124 0				4
06	3510 X	2737	-0-	-773	-0-		77 1	3 4	2484 2	173 9	Y	157	158 0				3
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		79 1	11 4	5131 2	448 9	Y	407	398 0				12
08	3534 X	2016	-0-	-1518	-0-		65 1	189 9	1762 2		Y	172	178 0				6
09	2790 X	2108	-0-	-682	-0-		69 1	195 9	1844 2		Y	177	176 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	459	-0-	-741	-0-	280 1	146 2	Y	24	23	0			2
05	1829 N	309	-0-	-1520	-0-	287 1	18 2	Y	4	6	0			-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 1		Y	-0-					-0-
07	1829 X	307	-0-	-1522	-0-	283 1	18 2	Y	5	5	0			-0-
08	465 X	246	-0-	-219	-0-	241 1	4 2	Y	1	1	0			-0-
09	450 X	385	-0-	-65	-0-	238 1	134 2	Y	12	11	0			1
						13 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	100 1	2879 2	Y	530	532	0	1	8	27
05	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	484 4	583 9							
06	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	53 1	2654 2	Y	397	406	0	1	8	17
07	4185 X	2360	-0-	-1825	-0-	19 4	437 9							
08	4185 X	1010	-0-	-3175	-0-	48 1	2589 2	Y	548	541	0			24
09	4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	1 4	603 9							
						29 1	1856 2	Y	420	429	0			15
						13 4	462 9							
						14 1	801 2	Y	174	181	0			8
						4 4	191 9							
						37 1	2181 2	Y	505	477	0			36
						1 4	556 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	29 1	91 2	Y	18	17	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4	20 9							
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48 1	160 2	Y	-0-	1	0			-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	24 4	74 9		67	58	0			9
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	1	10	0			-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	1 4	1 9							
						60 1	167 2	Y	47	42	0			5
						3 4	52 9							
						34 1	114 2	Y	30	31	0			4
						33 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
04	2580 X	2178	-0-	-402	-0-	187 1	1753 2	Y	176	180	0			39
05	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	44 4	194 9							
06	2580 X	2348	-0-	-232	-0-	201 1	1716 2	Y	146	160	0			25
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1 4	161 9							
08	2263 X	2241	-0-	-22	-0-	200 1	1988 2	Y	144	144	0			25
09	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	2 4	158 9							
						235 1	1953 2	Y	152	160	0			17
						2 4	167 9							
						221 1	1846 2	Y	156	154	0			19
						2 4	172 9							
						214 1	1768 2	Y	116	115	0			20
						128 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	35 1	2341 2	Y	233	239	0	1 8	19	
						276 4	256 9							
05	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	31 1	2681 2	Y	245	240	0	1 8	23	
						109 4	270 9							
06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	29 1	2619 2	Y	181	186	0		18	
						10 4	199 9							
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	31 1	2672 2	Y	219	207	0		30	
						120 4	241 9							
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	25 1	2178 2	Y	192	186	0		36	
						58 4	211 9							
09	3000 X	2304	-0-	-696	-0-	23 1	2106 2	Y	159	173	0		22	
						175 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
04	2160 X	791	-0-	-1369	-0-	151 1	588 2	Y	32	32	0		1	
						17 4	35 9							
05	2232 X	1680	-0-	-552	-0-	249 1	1287 2	Y	119	116	0		4	
						13 4	131 9							
06	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	252 1	1294 2	Y	120	121	0		3	
						1 4	132 9							
07	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	235 1	1317 2	Y	139	138	0		4	
						3 4	153 9							
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	224 1	1373 2	Y	114	114	0		4	
						125 9								
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	238 1	1684 2	Y	106	106	0		4	
						117 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
04	1500 X	1083	-0-	-417	-0-	59 1	910 2	Y	80	79	0		2	
						26 4	88 9							
05	1550 X	1158	-0-	-392	-0-	107 1	954 2	Y	79	78	0		3	
						10 4	87 9							
06	1440 X	1331	-0-	-109	-0-	85 1	1144 2	Y	92	93	0		2	
						1 4	101 9							
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	69 1	972 2	Y	91	90	0		3	
						2 4	100 9							
08	1147 N	938	-0-	-209	-0-	65 1	782 2	Y	83	83	0		3	
						91 9								
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	69 1	747 2	Y	91	90	0		4	
						100 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	73 1	455 2	Y	130	130	0		5	
						34 4	143 9							
05	775 N	527	-0-	-248	-0-	90 1	301 2	Y	123	124	0		4	
						1 4	135 9							
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	87 1	355 2	Y	100	100	0		4	
						4 4	110 9							
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	85 1	479 2	Y	100	100	0		4	
						3 4	110 9							
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90 1	740 2	Y	139	137	0		6	
						1 4	153 9							
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	Y	104	104	0		6	
						114 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	2367	-0-	-1413	-0-	219 1	1674 2	348 9	Y	316	319 0	1 8		12
05	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	126 4	976 2	592 9	Y	538	534 0			16
06	2670 X	1689	-0-	-981	-0-	266 1	1054 2	371 9	Y	337	339 0			14
07	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	3 4	1262 2	367 9	Y	334	336 0			12
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	251 1	2196 2	536 9	Y	487	480 0			19
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	13 4	2456 2	488 9	Y	444	436 0			27
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
04	1620 N	972	-0-	-648	-0-	204 1	506 2	224 9	Y	204	208 0			8
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	38 4	255 2	217 9	Y	197	199 0			6
06	1320 N	824	-0-	-496	-0-	256 1	423 2	152 9	Y	138	138 0			6
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	1 4	483 2	187 9	Y	170	170 0			6
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	236 1	654 2	220 9	Y	200	198 0			8
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	3 4	715 2	211 9	Y	192	188 0			12
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	274 1	1058 2	52 9	Y	47	49 0			4
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	54 4	1378 2	117 9	Y	106	99 0			11
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	257 1	1478 2	139 9	Y	126	127 0			10
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	2 4	1182 2	101 9	Y	92	97 0			5
08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	291 1	1211 2	131 9	Y	119	117 0			7
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	6 4	2092 2	215 9	Y	195	188 0			14
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
04	4590 X	2961	-0-	-1629	-0-	288 1	2506 2	39 9	Y	35	37 0			3
05	4743 X	2345	-0-	-2398	-0-	128 4	2024 2	50 9	Y	45	43 0			5
06	4590 X	2303	-0-	-2287	-0-	268 1	1957 2	53 9	Y	48	49 0			4
07	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	3 4	2712 2	97 9	Y	88	87 0			5
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	294 1	3575 2	100 9	Y	91	91 0			5
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	15 4	4314 2	76 9	Y	69	69 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	257 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	255 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	280 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
04	9090 X	7258	-0-	-1832	-0-	261 1	6266 2	Y	373	403 0	1 8	28		
05	9393 X	4407	-0-	-4986	-0-	321 4	410 9	Y	264	263 0	1 8	28		
06	9090 X	5656	-0-	-3434	-0-	240 1	3871 2	Y	253	261 0		20		
07	9114 X	4478	-0-	-4636	-0-	6 4	290 9	Y	178	188 0		10		
08	9114 X	5542	-0-	-3572	-0-	242 1	5136 2	Y	216	214 0		12		
09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	278 9	4017 2	Y	123	126 0		9		
						243 1	196 9	Y						
						22 4	5079 2	Y						
						219 1	238 9	Y						
						6 4	3807 2	Y						
						209 1		Y						
						135 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
04	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	47 1	3214 2	Y	208	207 0		5		
05	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	93 4	229 9	Y	228	225 0		8		
06	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	86 1	3105 2	Y	213	216 0		5		
07	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	32 4	251 9	Y	234	232 0		7		
08	3689 X	2955	-0-	-734	-0-	102 1	2892 2	Y	236	235 0		8		
09	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	3 4	234 9	Y	246	244 0		10		
						95 1	2918 2	Y						
						6 4	257 9	Y						
						89 1	2605 2	Y						
						1 4	260 9	Y						
						94 1	2466 2	Y						
						271 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	244 1	5705 2	Y	781	738 0	1 8	84		
05	5146 X	4364	-0-	-782	-0-	18 4	859 9	Y	526	569 0	1 8	40		
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	305 1	3474 2	Y	530	536 0		34		
07	7068 X	5100	-0-	-1968	-0-	6 4	579 9	Y	554	551 0		37		
08	7068 X	5552	-0-	-1516	-0-	326 1	3589 2	Y	579	570 0		46		
09	6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	7 4	583 9	Y	517	517 0		46		
						333 1	4140 2	Y						
						18 4	609 9	Y						
						412 1	4503 2	Y						
						637 9								
						306 1	4284 2	Y						
						569 9								
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	549	-0-	-1761	-0-	205 1	274 2	69 9	Y	63	63 0			7
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	232 1	1310 2	361 9	Y	328	309 0	1 8		25
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363 1	2649 2	695 9	Y	632	617 0			40
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	336 1	2202 2	474 9	Y	431	442 0			29
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	378 1	2253 2		Y	423	418 0			34
09	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	465 9	1723 2		Y	415	412 0			37
						308 1								
						457 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	247 1	5976 2	1024 9	Y	931	875 0	1 8		100
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	18 4	6193 2	1174 9	Y	1067	1084 0	3 8		80
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	384 1	4846 2	895 9	Y	814	842 0			52
07	7502 X	7158	-0-	-344	-0-	10 4	5789 2	971 9	Y	883	875 0			60
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	358 1	6856 2		Y	1003	983 0			80
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	9 4	6545 2		Y	898	898 0			80
						25 4								
						373 1								
						530 1								
						1103 9								
						367 1								
						988 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
04	2010 X	1629	-0-	-381	-0-	182 1	1033 2	336 9	Y	305	300 0	1 8		11
05	1829 X	974	-0-	-855	-0-	78 4	467 2	248 9	Y	225	229 0			7
06	1710 X	1007	-0-	-703	-0-	258 1	582 2	174 9	Y	158	159 0			6
07	1674 X	1517	-0-	-157	-0-	1 4	1000 2	271 9	Y	246	243 0			9
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	244 1	1829 2	411 9	Y	374	368 0			15
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	7 4	1354 2		Y	250	250 0			15
						247 1								
						2 4								
						251 1								
						275 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
04	6960 X	5120	-0-	-1840	-0-	32 1	4656 2	193 9	Y	175	188 0			13
05	7130 X	5052	-0-	-2078	-0-	239 4	4706 2	314 9	Y	285	267 0	1 8		30
06	6900 X	5619	-0-	-1281	-0-	25 1	5207 2		Y	348	350 0			28
07	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	7 4	4900 2	193 9	Y	175	193 0			10
08	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	29 1	5753 2	171 9	Y	155	156 0			9
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	383 9	6308 2	188 9	Y	171	168 0			12
						33 1								
						27 4								
						36 1								
						7 4								
						43 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	238 1	541 2	Y	190	196 0		7
						41 4	209 9					
05	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	334 1	422 2	Y	324	321 0		10
						1 4	356 9					
06	1650 N	414	-0-	-1236	-0-	216 1	133 2	Y	57	65 0		2
						2 4	63 9					
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	289 1	468 2	Y	179	175 0		6
						3 4	197 9					
08	1116 N	566	-0-	-550	-0-	237 1	242 2	Y	79	82 0		3
						87 9						
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	311 1	660 2	Y	260	247 0		16
						286 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469												
04	12730 X	8812	-0-	-3918	-0-	315 1	5164 2	Y	2789	2778 0	6 8	213
						265 4	3068 9					
05	1209 X	518	-0-	-691	-0-	288 1	118 2	Y	102	304 0		11
						112 9						
06	1170 X	342	-0-	-828	-0-	283 1	29 2	Y	27	36 0		2
						30 9						
07	9114 X	329	-0-	-8785	-0-	282 1	15 2	Y	29	29 0		2
						32 9						
08	9114 X	365	-0-	-8749	-0-	241 1	46 2	Y	71	69 0		4
						78 9						
09	8820 X	450	-0-	-8370	-0-	243 1	134 2	Y	66	65 0		5
						73 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469												
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	202 1	1222 2	Y	51	51 0		4
						63 4	56 9					
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	185 1	741 2	Y	48	47 0		5
						1 4	53 9					
06	1020 X	1003	-0-	-17	-0-	211 1	736 2	Y	51	52 0		4
						56 9						
07	1581 X	836	-0-	-745	-0-	224 1	553 2	Y	51	52 0		3
						3 4	56 9					
08	1581 X	793	-0-	-788	-0-	193 1	530 2	Y	63	62 0		4
						1 4	69 9					
09	1530 X	812	-0-	-718	-0-	188 1	562 2	Y	56	56 0		4
						62 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5040 X	3635	-0-	-1405	-0-	363 1	2836 2	95 4	341 9	Y	310	323 0	1 8	17	
05	4557 X	147	-0-	-4410	-0-	47 1	90 2	2 4	8 9	Y	7	24 0		-0-	
06	6870 X	541	-0-	-6329	-0-	66 1	414 2	15 4	46 9	Y	42	40 0		2	
07	7099 X	2844	-0-	-4255	-0-	209 1	2410 2	10 4	215 9	Y	195	188 0		9	
08	7099 X	3134	-0-	-3965	-0-	177 1	2659 2	8 4	290 9	Y	264	261 0		12	
09	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	150 1	2599 2	15 4	359 9	Y	326	318 0		20	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
04	4080 X	3065	-0-	-1015	-0-	322 1	2392 2	80 4	271 9	Y	246	246 0		13	
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	361 1	3287 2	81 4	311 9	Y	283	282 0		14	
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	188 1	2546 2	89 4	265 9	Y	241	245 0		10	
07	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	164 1	2686 2	11 4	228 9	Y	207	207 0		10	
08	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	175 1	2483 2	8 4	257 9	Y	234	233 0		11	
09	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	149 1	2506 2	14 4	329 9	Y	299	291 0		19	
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
04	3180 X	2317	-0-	-863	-0-	20 1	2243 2	3 4	51 9	Y	46	29 0		58	
05	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	31 1	1765 2	2 4	32 9	Y	29	56 0		31	
06	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	28 1	2165 2	1 4	102 9	Y	93	43 0		81	
07	3007 X	1319	-0-	-1688	-0-	24 1	1229 2	1 4	65 9	Y	59	82 0		58	
08	3007 X	856	-0-	-2151	-0-	17 1	804 2	1 4	34 9	Y	31	47 0		42	
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	25 1	2638 2	2 4	73 9	Y	66	46 0		62	
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
04	810 X	17	-0-	-793	-0-	17 2				Y	-0-			-0-	
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7710 X	3530	-0-	-4180	-0-	31 1	3476 2	18 9	Y	16	11 0			21
05	6262 X	6045	-0-	-217	-0-	102 1	5905 2	31 9	Y	28	20 0			29
06	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	137 1	10585 2	85 9	Y	77	39 0			67
07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	141 1	7230 2	105 9	Y	95	69 0			93
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	142 1	6887 2	91 9	Y	83	76 0			100
09	10800 X	7825	-0-	-2975	-0-	74 1	7654 2	91 9	Y	83	106 0			77
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
04	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	62 1	6420 2	191 9	Y	174	159 0			53
05	7223 X	6932	-0-	-291	-0-	62 1	6712 2	158 9	Y	144	140 0			57
06	7350 X	6060	-0-	-1290	-0-	43 1	5789 2	228 9	Y	207	183 0			81
07	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	77 1	5622 2	176 9	Y	160	165 0			76
08	7595 X	3310	-0-	-4285	-0-	128 1	3098 2	84 9	Y	76	115 0			37
09	6720 X	2547	-0-	-4173	-0-	25 1	2460 2	62 9	Y	56	79 0			14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
04	4590 X	3801	-0-	-789	-0-	14 1	3340 2	350 9	Y	318	318 0	1 8		7
05	4743 X	4069	-0-	-674	-0-	16 1	3654 2	37 4	Y	329	325 0			11
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	14 1	4205 2	5 4	Y	375	378 0			8
07	4557 X	3740	-0-	-817	-0-	10 1	3362 2	7 4	Y	328	326 0			10
08	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	10 1	3389 2	1 4	Y	344	343 0			11
09	4650 X	3664	-0-	-986	-0-	28 1	3273 2	1 4	Y	329	327 0			13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
04	4560 X	3568	-0-	-992	-0-	14 1	3217 2	93 4	Y	222	223 0			5
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	16 1	3826 2	39 4	Y	232	229 0			8
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	12 1	3506 2	4 4	Y	219	222 0			5
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	10 1	3592 2	8 4	Y	318	314 0			9
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	16 1	5301 2	1 4	Y	497	490 0			16
09	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	9 1	3450 2	1 4	Y	247	253 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	205 1	253 2	Y	70	69	0			3
						19 4	77 9							
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	259 1	264 2	Y	106	106	0			3
						1 4	117 9							
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	246 1	339 2	Y	83	83	0			3
						4 4	91 9							
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	234 1	171 2	Y	37	39	0			1
						1 4	41 9							
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	251 1	582 2	Y	106	103	0			4
						1 4	117 9							
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	249 1	833 2	Y	141	136	0			9
						155 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	266 1	901 2	Y	132	132	0			7
						30 4	145 9							
05	1550 N	911	-0-	-639	-0-	96 1	703 2	Y	86	89	0			4
						17 4	95 9							
06	1350 N	829	-0-	-521	-0-	115 1	604 2	Y	81	82	0			3
						21 4	89 9							
07	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	120 1	913 2	Y	101	99	0			5
						4 4	111 9							
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	129 1	884 2	Y	118	118	0			5
						3 4	130 9							
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1	893 2	Y	153	148	0			10
						5 4	168 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
04	4230 X	4029	-0-	-201	-0-	35 1	3922 2	Y	61	44	0	1 8		80
						5 4	67 9							
05	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	56 1	3215 2	Y	54	77	0			57
						4 4	59 9							
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	57 1	4413 2	Y	122	73	0			106
						3 4	134 9							
07	4216 X	2059	-0-	-2157	-0-	38 1	1961 2	Y	53	107	0			52
						2 4	58 9							
08	4216 X	3	-0-	-4213	-0-	2 2	1 9	Y	1	43	0			10
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	47 1	4928 2	Y	78	15	0			73
						4 4	86 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
04	4980 X	4152	-0-	-828	-0-	36 1	4039 2	Y	65	41	0	1 8		82
						5 4	72 9							
05	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	63 1	3625 2	Y	58	78	0			62
						4 4	64 9							
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	48 1	3708 2	Y	111	77	0			96
						3 4	122 9							
07	4495 X	2811	-0-	-1684	-0-	52 1	2656 2	Y	92	98	0			90
						2 4	101 9							
08	4495 X	2307	-0-	-2188	-0-	45 1	2191 2	Y	62	74	0			78
						3 4	68 9							
09	4140 X	3341	-0-	-799	-0-	31 1	3233 2	Y	68	83	0			63
						2 4	75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	339 1	5323 2	54 4	254 9	Y	231	252 0			24
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	650 1	7340 2	3 4	332 9	Y	302	306 0			20
06	9390 X	7453	-0-	-1937	-0-	872 1	6260 2	47 4	274 9	Y	249	248 0			21
07	9703 X	8488	-0-	-1215	-0-	1117 1	6976 2	63 4	332 9	Y	302	291 0			32
08	9703 X	7833	-0-	-1870	-0-	630 1	6850 2	3 4	350 9	Y	318	324 0			26
09	8070 X	7538	-0-	-532	-0-	785 1	6430 2	2 4	321 9	Y	292	288 0			30

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146	
04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	39 1	2305 2	67 4	210 9	Y	191	191 0			4
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	48 1	2731 2	28 4	253 9	Y	230	226 0			8
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	45 1	2454 2	3 4	223 9	Y	203	207 0			4
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	44 1	2557 2	6 4	268 9	Y	244	241 0			7
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	40 1	2785 2	1 4	252 9	Y	229	228 0			8
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	40 1	2401 2	255 9		Y	232	231 0			9

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184	
04	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	87 1	1157 2	33 4	123 9	Y	112	112 0			3
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	90 1	1918 2	20 4	277 9	Y	252	247 0			8
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	103 1	2151 2	2 4	326 9	Y	296	298 0			6
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	122 1	1706 2	4 4	235 9	Y	214	214 0			6
08	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	115 1	1741 2	265 9		Y	241	239 0			8
09	2580 X	1921	-0-	-659	-0-	163 1	1485 2	273 9		Y	248	246 0			10

FOGMT														WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	183 1	686 2	7 4	58 9	Y	53	50 0			5
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	229 1	698 2	55 9		Y	50	52 0			3
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	262 1	29 2	2 9		Y	2	5 0			-0-
07	961 X	345	-0-	-616	-0-	316 1	27 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
08	992 X	327	-0-	-665	-0-	209 1	110 2	8 9		Y	7	6 0			1
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	265 1	76 2	3 9		Y	3	4 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	908 1 1265 4	5152 2 570 9	Y	518	546 0	1 8	77		
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	999 1 46 4	6761 2 601 9	Y	546	494 0		129		
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1139 1 91 4	6567 2 575 9	Y	523	551 0		101		
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1248 1 235 4	6764 2 640 9	Y	582	583 0		100		
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1268 1 198 4	6985 2 589 9	Y	535	516 0		119		
09	8370 X	7669	-0-	-701	-0-	938 1 1 4	6136 2 594 9	Y	540	591 0		68		
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
04	5910 X	146	-0-	-5764	-0-	37 1 15 4	86 2 8 9	Y	7	5 0		2		
05	899 X	328	-0-	-571	-0-	285 1 3 9	40 2	Y	3	4 0		1		
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	271 1 3 9	39 2	Y	3	3 0		1		
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	341 1 4 9	32 2	Y	4	4 0		1		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	235 1 54 9	236 2	Y	49	38 0		12		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	154 1 47 9	309 2	Y	43	44 0		11		
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 1	1 2	Y	-0-			-0-		
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	294 1 4 9	16 2	Y	4	3 0		1		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	280 1 12 9	38 2	Y	11	8 0		4		
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	346 1 1 4	86 2 13 9	Y	12	13 0		3		
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 1	1 2	Y	-0-	3 0		-0-		
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 1		Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
04	2700 X	139	-0-	-2561	-0-	139 1		Y	-0-			-0-		
05	837 X	160	-0-	-677	-0-	160 1		Y	-0-			-0-		
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-		
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	2241 2 312 9	Y	284	282 0		2		
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	207 1 476 9	3646 2	Y	433	432 0		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	127 1	1854 2	Y	108	107 0			2
						54 4	119 9						
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	232 1	5400 2	Y	320	311 0			11
						55 4	352 9						
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225 1	3701 2	Y	185	192 0			4
						4 4	204 9						
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	208 1	3034 2	Y	187	185 0			6
						7 4	206 9						
08	6045 X	3536	-0-	-2509	-0-	198 1	3126 2	Y	192	192 0			6
						1 4	211 9						
09	5850 X	3370	-0-	-2480	-0-	208 1	2951 2	Y	191	189 0			8
						1 4	210 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	34 1	7906 2	Y	616	614 0	1 8		14
						229 4	678 9						
05	9362 X	6856	-0-	-2506	-0-	57 1	6199 2	Y	488	486 0			16
						63 4	537 9						
06	9900 X	6325	-0-	-3575	-0-	131 1	5657 2	Y	483	489 0			10
						6 4	531 9						
07	10230 X	4949	-0-	-5281	-0-	66 1	4405 2	Y	426	423 0			13
						9 4	469 9						
08	9951 X	3995	-0-	-5956	-0-	79 1	3524 2	Y	355	356 0			12
						1 4	391 9						
09	8850 X	4219	-0-	-4631	-0-	75 1	3735 2	Y	371	368 0			15
						1 4	408 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
04	3750 X	2328	-0-	-1422	-0-	154 1	1853 2	Y	235	238 0			13
						62 4	259 9						
05	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	182 1	2072 2	Y	219	221 0			11
						51 4	241 9						
06	3750 X	2604	-0-	-1146	-0-	169 1	2094 2	Y	243	244 0			10
						74 4	267 9						
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-	128 1	2270 2	Y	215	215 0			10
						10 4	237 9						
08	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	135 1	2260 2	Y	262	260 0			12
						7 4	288 9						
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	114 1	2221 2	Y	325	317 0			20
						13 4	358 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
04	16860 X	14684	-0-	-2176	-0-	43 1	13353 2	Y	1006	1005 0	2 8		5
						181 4	1107 9						
05	17701 X	17208	-0-	-493	-0-	26 1	15796 2	Y	1170	1170 0	2 8		3
						99 4	1287 9						
06	17130 X	10600	-0-	-6530	-0-	115 1	9719 2	Y	674	675 0			2
						25 4	741 9						
07	17701 X	8154	-0-	-9547	-0-	104 1	7358 2	Y	558	557 0			3
						78 4	614 9						
08	17329 X	7970	-0-	-9359	-0-	150 1	7203 2	Y	552	552 0			3
						10 4	607 9						
09	16650 X	7826	-0-	-8824	-0-	165 1	7091 2	Y	517	517 0			3
						1 4	569 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	810 N	598	-0-	-212	-0-	237 8 4	1 121 9	232 121 9	Y	110	109 0		6	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	174 10 4	1 413 9	2 178 9	Y	162	160 0		8	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	157 18 4	1 520 9	2 246 9	Y	224	223 0		9	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	150 2 4	1 503 9	2 195 9	Y	177	177 0		9	
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	165 1 4	1 426 2	2 200 9	Y	182	183 0		8	
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	127 2 4	1 387 2	2 232 9	Y	211	206 0		13	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
04	8400 X	5605	-0-	-2795	-0-	22 150 4	1 5198 2	2 235 9	Y	214	219 0		5	
05	8680 X	4808	-0-	-3872	-0-	31 45 4	1 4406 2	2 326 9	Y	296	291 0		10	
06	8400 X	5764	-0-	-2636	-0-	55 6 4	1 5338 2	2 365 9	Y	332	335 0		7	
07	7564 X	4481	-0-	-3083	-0-	49 9 4	1 4151 2	2 272 9	Y	247	247 0		7	
08	7378 X	3643	-0-	-3735	-0-	42 1 4	1 3380 2	2 220 9	Y	200	200 0		7	
09	5760 X	3532	-0-	-2228	-0-	43 1 4	1 3211 2	2 277 9	Y	252	249 0		10	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
04	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	192 23 4	1 1672 2	2 284 9	Y	258	257 0	1 8	1	
05	3534 X	2563	-0-	-971	-0-	245 12 4	1 1976 2	2 330 9	Y	300	300 0		1	
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-	230 6 4	1 2174 2	2 287 9	Y	261	261 0		1	
07	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	245 18 4	1 1755 2	2 213 9	Y	194	194 0		1	
08	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	249 2 4	1 1611 2	2 200 9	Y	182	182 0		1	
09	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	251 242 9	1 1783 2	2 1783 2	Y	220	220 0		1	
FOGMT														
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
04	10860 X	3207	-0-	-7653	-0-	200 29 4	1 2799 2	2 179 9	Y	163	162 0		17	
05	11222 X	1878	-0-	-9344	-0-	186 1 4	1 1595 2	2 96 9	Y	87	98 0		6	
06	10860 X	4204	-0-	-6656	-0-	511 26 4	1 3467 2	2 200 9	Y	182	173 0		15	
07	9982 X	3389	-0-	-6593	-0-	532 24 4	1 2665 2	2 168 9	Y	153	152 0		16	
08	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	326 1 4	1 2790 2	2 177 9	Y	161	164 0		13	
09	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	438 1 4	1 2871 2	2 174 9	Y	158	155 0		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1080 X	232	-0-	-848	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	465 X	201	-0-	-264	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210 X	192	-0-	-18	-0-	191	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	235	1	10	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199	1	9	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137																
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	333	1	3277	2	Y	390	384	0	1	8	21
						110	4	429	9							
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	344	1	4829	2	Y	478	475	0			24
						118	4	526	9							
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	205	1	4229	2	Y	460	465	0			19
						149	4	506	9							
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	Y	352	354	0			17
						17	4	387	9							
08	5828 X	4200	-0-	-1628	-0-	138	1	3620	2	Y	392	391	0			18
						11	4	431	9							
09	5640 X	4233	-0-	-1407	-0-	118	1	3558	2	Y	488	475	0			31
						20	4	537	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102																
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	3934	2	Y	320	320	0	1	8	7
						114	4	352	9							
05	4588 X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1	2605	2	Y	193	194	0			6
						26	4	212	9							
06	5370 X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1	2406	2	Y	175	177	0			4
						3	4	193	9							
07	5549 X	2532	-0-	-3017	-0-	75	1	2316	2	Y	124	124	0			4
						5	4	136	9							
08	5394 X	2224	-0-	-3170	-0-	70	1	1977	2	Y	161	160	0			5
						177	9									
09	4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	72	1	1601	2	Y	148	147	0			6
						163	9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289																
04	7230 X	4559	-0-	-2671	-0-	384	1	3316	2	Y	547	544	0	1	8	12
						257	4	602	9							
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1	4071	2	Y	597	597	0	1	8	11
						35	4	657	9							
06	4800 X	4589	-0-	-211	-0-	234	1	3664	2	Y	618	616	0			13
						11	4	680	9							
07	4960 X	4716	-0-	-244	-0-	206	1	3868	2	Y	548	548	0			13
						39	4	603	9							
08	5146 X	3893	-0-	-1253	-0-	94	1	3015	2	Y	711	708	0			16
						2	4	782	9							
09	4980 X	4691	-0-	-289	-0-	1	1	3865	2	Y	749	747	0			18
						1	4	824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
04	11280 X	6617	-0-	-4663	-0-	307 1	4470 2	347 4	1493 9	Y	1357	1348 0	4 8	29
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	329 1	5849 2	50 4	1734 9	Y	1576	1574 0	3 8	28
06	7260 X	7124	-0-	-136	-0-	207 1	5147 2	15 4	1755 9	Y	1595	1590 0		33
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	182 1	5771 2	59 4	1653 9	Y	1503	1501 0		35
08	7967 X	6999	-0-	-968	-0-	83 1	4682 2	4 4	2230 9	Y	2027	2018 0		44
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	2 1	5352 2	2 4	1397 9	Y	1270	1284 0		30
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
04	2130 X	2097	-0-	-33	-0-	239 1	1588 2	5 4	265 9	Y	241	217 0		26
05	1302 X	914	-0-	-388	-0-	265 1	532 2	1 4	116 9	Y	105	123 0		8
06	1200 X	424	-0-	-776	-0-	264 1	131 2	29 9		Y	26	32 0		2
07	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	271 1	119 2	1 4	22 9	Y	20	21 0		1
08	2170 X	530	-0-	-1640	-0-	271 1	218 2	41 9		Y	37	35 0		3
09	2100 X	363	-0-	-1737	-0-	270 1	80 2	13 9		Y	12	14 0		1
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	209 1	2830 2	9 4	262 9	Y	238	213 0		26
05	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	245 1	1463 2	2 4	149 9	Y	135	151 0		10
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	233 1	674 2	1 4	68 9	Y	62	68 0		4
07	3410 X	625	-0-	-2785	-0-	230 1	360 2	2 4	33 9	Y	30	32 0		2
08	3410 X	955	-0-	-2455	-0-	244 1	654 2	57 9		Y	52	50 0		4
09	3300 X	882	-0-	-2418	-0-	226 1	605 2	51 9		Y	46	46 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1192	-0-	-1688	-0-	271 1	795 2	Y	113	115 0			12
						2 4	124 9						
05	2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	314 1	789 2	Y	174	173 0			13
						1 4	191 9						
06	2490 X	1978	-0-	-512	-0-	354 1	1382 2	Y	217	216 0			14
						3 4	239 9						
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	391 1	2355 2	Y	209	209 0			14
						10 4	230 9						
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	427 1	2709 2	Y	231	227 0			18
						254 9							
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	300 1	2109 2	Y	169	172 0			15
						186 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
04	3300 X	1524	-0-	-1776	-0-	237 1	1149 2	Y	122	118 0			13
						4 4	134 9						
05	2201 X	519	-0-	-1682	-0-	246 1	242 2	Y	28	39 0			2
						31 9							
06	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	321 1	775 2	Y	85	82 0			5
						2 4	94 9						
07	2201 X	923	-0-	-1278	-0-	282 1	574 2	Y	58	59 0			4
						3 4	64 9						
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	296 1	1207 2	Y	116	111 0			9
						128 9							
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	241 1	1087 2	Y	99	99 0			9
						109 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
04	3510 X	1644	-0-	-1866	-0-	276 1	1209 2	Y	141	133 0			15
						4 4	155 9						
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	373 1	3126 2	Y	280	273 0	1 8		21
						5 4	308 9						
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	320 1	1590 2	Y	99	114 0			6
						3 4	109 9						
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	336 1	1858 2	Y	105	104 0			7
						8 4	116 9						
08	3813 X	1906	-0-	-1907	-0-	338 1	1480 2	Y	80	81 0			6
						88 9							
09	3690 X	1962	-0-	-1728	-0-	306 1	1568 2	Y	80	79 0			7
						88 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	284 1	367 2	Y	406	436 0	1 8		129
						64 4	447 9						
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	267 1	487 2	Y	445	464 0			110
						490 9							
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	255 1	398 2	Y	398	368 0			140
						438 9							
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	309 1	454 2	Y	528	531 0			137
						4 4	581 9						
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	274 1	575 2	Y	271	341 0			67
						298 9							
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	254 1	439 2	Y	68	118 0			17
						75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	254 1	641 2	Y	120	136	0			38
						112 4	132 9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	241 1	707 2	Y	110	121	0			27
						1 4	121 9							
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	226 1	551 2	Y	94	88	0			33
						103 9								
07	1178 N	415	-0-	-763	-0-	261 1	128 2	Y	23	50	0			6
						1 4	25 9							
08	1085 N	662	-0-	-423	-0-	235 1	361 2	Y	60	51	0			15
						66 9								
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	224 1	604 2	Y	137	118	0			34
						151 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	95 1	3116 2	Y	218	260	0	1	8	69
						546 4	240 9							
05	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	93 1	4127 2	Y	238	248	0			59
						3 4	262 9							
06	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	106 1	3567 2	Y	225	205	0			79
						248 9								
07	4991 X	4225	-0-	-766	-0-	69 1	3869 2	Y	229	249	0			59
						35 4	252 9							
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	101 1	4660 2	Y	331	308	0			82
						364 9								
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	97 1	4625 2	Y	320	323	0			79
						352 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	244 1	336 2	Y	33	41	0			11
						59 4	36 9							
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	234 1	429 2	Y	35	37	0			9
						39 9								
06	750 N	635	-0-	-115	-0-	221 1	378 2	Y	33	30	0			12
						36 9								
07	775 X	400	-0-	-375	-0-	251 1	134 2	Y	13	22	0			3
						1 4	14 9							
08	775 X	316	-0-	-459	-0-	229 1	63 2	Y	22	20	0			5
						24 9								
09	690 X	373	-0-	-317	-0-	214 1	129 2	Y	27	25	0			7
						30 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
04	1140 N	788	-0-	-352	-0-	129 1	408 2	Y	157	168	0			12
						78 4	173 9							
05	1178 N	711	-0-	-467	-0-	156 1	369 2	Y	103	106	0			9
						73 4	113 9							
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	185 1	612 2	Y	164	152	0			21
						92 4	180 9							
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	192 1	706 2	Y	185	189	0			17
						150 4	204 9							
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	227 1	634 2	Y	174	173	0			18
						12 4	191 9							
09	1080 N	807	-0-	-273	-0-	152 1	513 2	Y	129	131	0			16
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	287 1 333 4	1899 2 275 9	Y	250	284 0	1 8	79		
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	279 1 2 4	2425 2 289 9	Y	263	277 0		65		
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	275 1 287 9	2204 2	Y	261	234 0		92		
07	2883 X	2327	-0-	-556	-0-	283 1 16 4	1799 2 229 9	Y	208	246 0		54		
08	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	255 1 191 9	1254 2	Y	174	185 0		43		
09	2910 X	1694	-0-	-1216	-0-	237 1 237 9	1220 2	Y	215	205 0		53		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
04	9780 X	9251	-0-	-529	-0-	85 1 82 4	8874 2 210 9	Y	191	170 0		58		
05	10106 X	9709	-0-	-397	-0-	88 1 160 9	9461 2	Y	145	146 0		57		
06	9300 X	8770	-0-	-530	-0-	64 1 132 9	8574 2	Y	120	130 0		47		
07	9610 X	9122	-0-	-488	-0-	122 1 3 4	8840 2 157 9	Y	143	122 0		68		
08	9703 X	9121	-0-	-582	-0-	356 1 132 9	8633 2	Y	120	130 0		58		
09	9390 X	9114	-0-	-276	-0-	89 1 121 9	8904 2	Y	110	140 0		28		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
04	5790 X	5379	-0-	-411	-0-	49 1 47 4	5110 2 173 9	Y	157	145 0		48		
05	6262 X	5159	-0-	-1103	-0-	47 1 89 9	5023 2	Y	81	97 0		32		
06	6060 X	5327	-0-	-733	-0-	39 1 101 9	5187 2	Y	92	88 0		36		
07	6262 X	5417	-0-	-845	-0-	72 1 2 4	5238 2 105 9	Y	95	86 0		45		
08	5921 X	4200	-0-	-1721	-0-	164 1 68 9	3968 2	Y	62	77 0		30		
09	5370 X	4218	-0-	-1152	-0-	41 1 56 9	4121 2	Y	51	68 0		13		
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	148 1 7 4	665 2 55 9	Y	50	49 0		5		
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	180 1 61 9	768 2	Y	55	56 0		4		
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	297 1 6 4	824 2 62 9	Y	56	55 0		5		
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	358 1 7 4	827 2 67 9	Y	61	60 0		6		
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	228 1 77 9	916 2	Y	70	70 0		6		
09	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	288 1 66 9	839 2	Y	60	60 0		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	164 1	97 2	105 9	Y	95	86 0				10
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	203 1	141 2	143 9	Y	130	131 0				9
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	294 1	138 2	134 9	Y	122	121 0				10
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	346 1	77 2	83 9	Y	75	77 0				8
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	231 1	197 2	213 9	Y	194	186 0				16
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	293 1	157 2	162 9	Y	147	148 0				15
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572															
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	149 1	845 2	167 9	Y	152	158 0				23
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	121 1	816 2	174 9	Y	158	144 0				37
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	184 1	1063 2	15 4	Y	165	170 0				32
07	1426 N	985	-0-	-441	-0-	128 1	692 2	24 4	Y	128	138 0				22
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	105 1	577 2	16 4	Y	104	103 0				23
09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	113 1	742 2	163 9	Y	148	152 0				19
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															
04	4080 X	3917	-0-	-163	-0-	454 1	2578 2	633 4	Y	229	253 0				34
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	440 1	2977 2	20 4	Y	285	252 0				67
06	4980 X	3602	-0-	-1378	-0-	491 1	2833 2	39 4	Y	217	242 0				42
07	5146 X	3297	-0-	-1849	-0-	462 1	2504 2	87 4	Y	222	226 0				38
08	5146 X	2802	-0-	-2344	-0-	387 1	2134 2	61 4	Y	200	194 0				44
09	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	440 1	2882 2	220 9	Y	200	219 0				25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	93 1	2105 2	61 4	Y	175	175 0				4
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	113 1	1850 2	19 4	Y	179	177 0				6
06	2700 X	1967	-0-	-733	-0-	112 1	1668 2	2 4	Y	168	170 0				4
07	2790 X	1507	-0-	-1283	-0-	101 1	1243 2	3 4	Y	145	145 0				4
08	2728 X	618	-0-	-2110	-0-	133 1	424 2	61 9	Y	55	57 0				2
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	207 1	2512 2	249 9	Y	226	219 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	124 1	1981 2	Y	391	390	0			42
						336 4	430 9							
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	116 1	1993 2	Y	367	357	0			52
						326 4	404 9							
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	Y	353	361	0			44
						388 9								
07	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	119 1	2392 2	Y	321	330	0			35
						3 4	353 9							
08	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	105 1	2366 2	Y	258	259	0			34
						1 4	284 9							
09	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	107 1	2173 2	Y	286	282	0			38
						315 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
04	4380 X	4128	-0-	-252	-0-	16 1	3740 2	Y	240	239	0	1	8	6
						108 4	264 9							
05	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-	98 1	2646 2	Y	164	164	0			6
						27 4	180 9							
06	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	71 1	3470 2	Y	212	213	0			5
						4 4	233 9							
07	5053 X	3962	-0-	-1091	-0-	43 1	3635 2	Y	251	249	0			7
						8 4	276 9							
08	4929 X	4440	-0-	-489	-0-	44 1	4090 2	Y	277	275	0			9
						1 4	305 9							
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	43 1	3431 2	Y	266	264	0			11
						1 4	293 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	80 1	1084 2	Y	152	160	0			12
						497 4	167 9							
05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	175 1	1077 2	Y	131	130	0			13
						146 4	144 9							
06	1740 X	1381	-0-	-359	-0-	107 1	1091 2	Y	121	120	0			14
						50 4	133 9							
07	1891 X	1295	-0-	-596	-0-	79 1	1053 2	Y	109	114	0			9
						43 4	120 9							
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	105 1	1417 2	Y	199	188	0			20
						53 4	219 9							
09	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	92 1	1229 2	Y	231	221	0			30
						123 4	254 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
04	780 X	408	-0-	-372	-0-	28 1	158 2	Y	166	175	0			25
						39 4	183 9							
05	806 X	38	-0-	-768	-0-	2 1	16 2	Y	18	39	0			4
						20 9								
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	9 1	54 2	Y	50	44	0			10
						1 4	55 9							
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	2 1	9 2	Y	11	19	0			2
						12 9								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 2	Y	9	9	0			2
						10 9								
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 1	806 2	Y	384	338	0			48
						422 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2610 X	437	-0-	-2173	-0-	130 1	220 2	86 9	Y	78	79 0			3
05	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	169 1	1455 2	285 9	Y	259	248 0	1 8		13
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	206 1	2550 2	514 9	Y	467	458 0			22
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	287 1	2860 2	515 9	Y	468	464 0			26
08	1922 X	1829	-0-	-93	-0-	287 1	1351 2	188 9	Y	171	191 0			6
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	225 1	2866 2	362 9	Y	329	324 0			11
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	10 1			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
04	2700 X	2393	-0-	-307	-0-	133 1	1647 2	331 9	Y	301	306 1			79
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	152 1	1904 2	332 9	Y	302	320 1			61
06	2310 X	2018	-0-	-292	-0-	142 1	1580 2	296 9	Y	269	226 1			104
07	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	150 1	1629 2	376 9	Y	342	333 1			113
08	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	148 1	1262 2	326 9	Y	296	316 1			93
09	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	221 1	1885 2	287 9	Y	261	287 1			67
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	75 1	2103 2	208 9	Y	189	189 0			20
05	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	296 4	1691 2	213 9	Y	194	187 0			27
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	72 1	2010 2	219 9	Y	199	201 0			25
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	69 1	2435 2	206 9	Y	187	192 0			20
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	219 9	2465 2	167 9	Y	152	152 0			20
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	67 1	2173 2	182 9	Y	165	163 0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	5760 X	4866 -0-	-894	-0-	189 1	3522 2	Y	480	481 0	24				
					627 4	528 9								
05	5952 X	5588 -0-	-364	-0-	246 1	4626 2	Y	629	622 0	31				
					24 4	692 9								
06	5760 X	4733 -0-	-1027	-0-	195 1	3961 2	Y	518	522 0	27				
					7 4	570 9								
07	5735 X	5171 -0-	-564	-0-	200 1	4301 2	Y	576	576 0	27				
					36 4	634 9								
08	5611 X	4765 -0-	-846	-0-	231 1	4052 2	Y	409	409 0	27				
					32 4	450 9								
09	5400 X	5034 -0-	-366	-0-	222 1	4203 2	Y	512	495 0	44				
					46 4	563 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
04	3178 X	3178 -0-	-0-	-0-	254 1	2034 2	Y	480	477 0	24				
					362 4	528 9								
05	4061 X	3017 -0-	-1044	-0-	283 1	2235 2	Y	444	446 0	22				
					11 4	488 9								
06	3930 X	2695 -0-	-1235	-0-	225 1	2046 2	Y	382	384 0	20				
					4 4	420 9								
07	4061 X	2982 -0-	-1079	-0-	227 1	2278 2	Y	416	417 0	19				
					19 4	458 9								
08	3286 X	2719 -0-	-567	-0-	230 1	2124 2	Y	316	314 0	21				
					17 4	348 9								
09	3180 X	2505 -0-	-675	-0-	224 1	1854 2	Y	370	359 0	32				
					20 4	407 9								
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
04	5160 X	5109 -0-	-51	-0-	339 1	4456 2	Y	244	244 0	25				
					46 4	268 9								
05	5983 X	5983 -0-	-0-	-0-	521 1	5166 2	Y	267	274 0	18				
					2 4	294 9								
06	5917 X	5917 -0-	-0-	-0-	756 1	4860 2	Y	240	238 0	20				
					37 4	264 9								
07	5859 X	4854 -0-	-1005	-0-	749 1	3866 2	Y	185	186 0	19				
					35 4	204 9								
08	5983 X	5412 -0-	-571	-0-	503 1	4651 2	Y	233	233 0	19				
					2 4	256 9								
09	5910 X	4982 -0-	-928	-0-	613 1	4144 2	Y	204	202 0	21				
					1 4	224 9								
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
04	4500 X	3624 -0-	-876	-0-	150 1	3184 2	Y	234	233 0	24				
					33 4	257 9								
05	4650 X	4343 -0-	-307	-0-	269 1	3782 2	Y	264	270 0	18				
					2 4	290 9								
06	4500 X	4061 -0-	-439	-0-	386 1	3398 2	Y	228	227 0	19				
					26 4	251 9								
07	5109 X	5109 -0-	-0-	-0-	570 1	4187 2	Y	285	274 0	30				
					38 4	314 9								
08	4906 X	4906 -0-	-0-	-0-	331 1	4283 2	Y	264	273 0	21				
					2 4	290 9								
09	5110 X	5110 -0-	-0-	-0-	454 1	4378 2	Y	251	246 0	26				
					2 4	276 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	110 1	1110 2	Y	198	186 0			21	
						223 4	218 9							
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	104 1	1136 2	Y	184	179 0			26	
						191 4	202 9							
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	99 1	1316 2	Y	174	178 0			22	
						191 9								
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	100 1	1435 2	Y	180	182 0			20	
						2 4	198 9							
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	88 1	1314 2	Y	128	131 0			17	
						141 9								
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	84 1	1062 2	Y	148	145 0			20	
						163 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742	
04	960 X	401	-0-	-559	-0-	286 1	76 2	Y	31	35 0			1	
						5 4	34 9							
05	1054 X	305	-0-	-749	-0-	298 1	5 2	Y	2	3 0			-0-	
						2 9								
06	1020 X	355	-0-	-665	-0-	251 1	70 2	Y	30	29 0			1	
						1 4	33 9							
07	1054 X	270	-0-	-784	-0-	270 1		Y	-0-	1 0			-0-	
08	899 X	644	-0-	-255	-0-	288 1	236 2	Y	109	105 0			4	
						120 9								
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	286 1	138 2	Y	111	108 0			7	
						122 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
04	780 N	632	-0-	-148	-0-	301 1	250 2	Y	34	38 0			11	
						44 4	37 9							
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	276 1	517 2	Y	58	55 0			14	
						64 9								
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	284 1	547 2	Y	68	58 0			24	
						75 9								
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	327 1	670 2	Y	89	90 0			23	
						6 4	98 9							
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	306 1	881 2	Y	141	129 0			35	
						155 9								
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	292 1	791 2	Y	178	169 0			44	
						196 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	228 1	492 2	Y	113	139 0			36	
						86 4	124 9							
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	215 1	696 2	Y	131	135 0			32	
						1 4	144 9							
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	209 1	636 2	Y	132	118 0			46	
						145 9								
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	249 1	1183 2	Y	152	159 0			39	
						11 4	167 9							
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	236 1	1516 2	Y	191	183 0			47	
						210 9								
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	221 1	1437 2	Y	199	197 0			49	
						219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5880 X	4601	-0-	-1279	-0-	42 1	4410 2	41 4	108 9	Y	98	87 0		30
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	50 1	5372 2	156 9		Y	142	116 0		56
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	36 1	4826 2	183 9		Y	166	157 0		65
07	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	60 1	4336 2	2 4	95 9	Y	86	110 0		41
08	5580 X	4216	-0-	-1364	-0-	164 1	3977 2	75 9		Y	68	76 0		33
09	5400 X	4668	-0-	-732	-0-	45 1	4524 2	99 9		Y	90	100 0		23
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	202 1	588 2	2 4	53 9	Y	48	47 0		2
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	219 1	597 2	4 4	78 9	Y	71	69 0		4
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	261 1	947 2	7 4	127 9	Y	115	114 0		5
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	277 1	1152 2	3 4	64 9	Y	58	60 0		3
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	285 1	1011 2	2 4	23 9	Y	21	23 0		1
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	136 1	987 2	3 4	20 9	Y	18	18 0		1
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	210 1	980 2	3 4	61 9	Y	55	91 0		2
05	1209 X	567	-0-	-642	-0-	224 1	335 2	2 4	6 9	Y	5	7 0		-0-
06	5700 X	449	-0-	-5251	-0-	255 1	190 2	1 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	269 1	95 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
08	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	278 1	75 2	12 9		Y	11	11 0		-0-
09	1260 X	317	-0-	-943	-0-	125 1	163 2	29 9		Y	26	25 0		1
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
04	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	207 1	943 2	3 4	92 9	Y	84	83 0		3
05	1550 X	1102	-0-	-448	-0-	224 1	761 2	6 4	111 9	Y	101	99 0		5
06	1500 X	791	-0-	-709	-0-	256 1	471 2	3 4	61 9	Y	55	57 0		3
07	1550 X	728	-0-	-822	-0-	269 1	450 2	1 4	8 9	Y	7	10 0		-0-
08	1302 X	847	-0-	-455	-0-	257 1	580 2	1 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
09	1260 X	769	-0-	-491	-0-	124 1	634 2	2 4	9 9	Y	8	8 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	281 1	1476 2	Y	289	285 0	1 8	11		
						5 4	318 9							
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	302 1	1887 2	Y	47	56 0		2		
						14 4	52 9							
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	265 1	1279 2	Y	29	30 0		1		
						9 4	32 9							
07	2139 X	1631	-0-	-508	-0-	278 1	1315 2	Y	32	31 0		2		
						3 4	35 9							
08	2263 X	1544	-0-	-719	-0-	285 1	1243 2	Y	12	14 0		-0-		
						3 4	13 9							
09	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	155 1	1525 2	Y	13	13 0		-0-		
						4 4	14 9							

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	251 1	1991 2	Y	162	167 0		32		
						222 4	178 9							
05	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	134 1	2621 2	Y	184	182 0		34		
						4 4	202 9							
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	233 1	2391 2	Y	168	166 0		36		
						7 4	185 9							
07	2759 X	2695	-0-	-64	-0-	232 1	2277 2	Y	153	158 0		31		
						18 4	168 9							
08	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	214 1	2100 2	Y	149	151 0		29		
						1 4	164 9							
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	254 1	2162 2	Y	150	141 0		38		
						165 9								

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	2 0		-0-		
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-		
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	Y	65	52 0		13		
						2 4	72 9							
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102 1	554 2	Y	239	211 0		41		
						19 4	263 9							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 1	481 2	Y	193	191 0		43		
						14 4	212 9							
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	445 2	Y	187	206 0		24		
						206 9								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
04	4920 X	3771	-0-	-1149	-0-	241 1	2192 2	Y	862	856 0	1 8	43		
						390 4	948 9							
05	4960 X	3526	-0-	-1434	-0-	252 1	2691 2	Y	517	534 0		26		
						14 4	569 9							
06	4110 X	3592	-0-	-518	-0-	211 1	2847 2	Y	481	482 0		25		
						5 4	529 9							
07	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	207 1	2311 2	Y	413	419 0		19		
						19 4	454 9							
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	221 1	2538 2	Y	393	386 0		26		
						20 4	432 9							
09	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	204 1	2722 2	Y	500	483 0		43		
						30 4	550 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351												
FOGMT		WELL #:		42SP		RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	2378	-0-	-2992	-0-	177 21	1 4	2047 133	2 9	Y	121	134 0				12
05	5549 X	1410	-0-	-4139	-0-	246 68	1 9	1096 2	2	Y	62	70 0				4
06	5430 X	4047	-0-	-1383	-0-	625 24	1 4	3207 191	2 9	Y	174	163 0				15
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	883 41	1 4	4511 273	2 9	Y	248	237 0				26
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	562 2	1 4	5063 299	2 9	Y	272	276 0				22
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	861 2	1 4	6175 349	2 9	Y	317	306 0				33
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 279826		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306						
04	3180 X	1168	-0-	-2012	-0-	270 99	1 4	557 242	2 9	Y	220	218 0				11
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	295 3	1 4	537 215	2 9	Y	195	196 0				10
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	239 1	1 4	776 297	2 9	Y	270	266 0				14
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	236 8	1 4	1009 415	2 9	Y	377	374 0				17
08	3100 N	4437	-0-	1337	1337	259 24	1 4	3063 1091	2 9	Y	992	944 0				65
09	3000 N	3172	-0-	172	1509	238 26	1 4	2418 490	2 9	Y	445	472 0				38
STUMBERG RANCH		WELL #:		45H		RRCID -> 279860		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063						
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	344 344	1 4	1737 318	2 9	Y	289	291 0				31
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	336 336	1 4	1887 270	2 9	Y	245	241 0				35
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	318 232	1 9	2172 2385	2 9	Y	211	220 0				26
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	316 3	1 4	2385 256	2 9	Y	233	234 0				25
08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	291 1	1 4	2449 223	2 9	Y	203	201 0				27
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	286 219	1 9	2267 2	2	Y	199	200 0				26
STUMBERG RANCH		WELL #:		47H		RRCID -> 279889		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001						
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	75 308	1 4	1782 303	2 9	Y	275	279 0				29
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	81 305	1 4	1673 279	2 9	Y	254	247 0				36
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	81 260	1 9	1933 2	2	Y	236	243 0				29
07	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	88 3	1 4	2175 234	2 9	Y	213	219 0				23
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	1 4	2268 188	2 9	Y	171	171 0				23
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80 187	1 9	2183 2	2	Y	170	170 0				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6030 X	5191	-0-	-839	-0-	322 1	4582 2	47 4	Y	218	213 0			22
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	846 1	9706 2	4 4	Y	441	433 0			30
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1079 1	7835 2	59 4	Y	342	343 0			29
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1240 1	7805 2	70 4	Y	371	361 0			39
08	11036 X	6556	-0-	-4480	-0-	555 1	5696 2	2 4	Y	275	292 0			22
09	10680 X	5533	-0-	-5147	-0-	631 1	4663 2	2 4	Y	215	215 0			22
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	212 1	4158 2	404 9	Y	367	367 0			16
05	4247 X	2709	-0-	-1538	-0-	228 1	2142 2	339 9	Y	308	312 0	1 8		11
06	4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	216 1	1401 2	2 4	Y	191	192 0			10
07	5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	250 1	3228 2	366 9	Y	333	327 0			16
08	5425 X	2784	-0-	-2641	-0-	203 1	2322 2	259 9	Y	235	239 0			12
09	4770 X	2662	-0-	-2108	-0-	197 1	2227 2	238 9	Y	216	216 0			12
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	184 1	2921 2	40 4	Y	428	427 0	1 8		2
05	4154 X	4094	-0-	-60	-0-	223 1	3333 2	21 4	Y	470	470 0	1 8		1
06	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	241 1	3025 2	8 4	Y	432	432 0			1
07	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	254 1	2388 2	25 4	Y	438	437 0			2
08	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	257 1	2602 2	4 4	Y	432	431 0			3
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	237 1	2415 2	439 9	Y	399	400 0			2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
04	5610 X	1846	-0-	-3764	-0-	199 1	1012 2	635 9	Y	577	565 0	5 8		13
05	5797 X	2455	-0-	-3342	-0-	114 1	1629 2	28 4	Y	622	610 0	15 8		10
06	3300 X	2580	-0-	-720	-0-	53 1	1856 2	3 4	Y	607	608 0			9
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	22 1	3201 2	2 4	Y	609	608 0			10
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	93 1	3508 2	3 4	Y	549	551 0			8
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	89 1	2832 2	4 4	Y	499	500 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5610 X	1345	-0-	-4265	-0-	176 1	381 2	Y	716	699 0	6 8		16	
						788 9								
05	3782 X	1405	-0-	-2377	-0-	153 1	657 2	Y	531	525 0	13 8		9	
						11 4	584 9							
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	106 1	719 2	Y	518	520 0			7	
						1 4	570 9							
07	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	18 1	1094 2	Y	561	559 0			9	
						1 4	617 9							
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	214 1	909 2	Y	456	458 0			7	
						1 4	502 9							
09	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	220 1	611 2	Y	439	440 0			6	
						1 4	483 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	352 1	1708 2	Y	325	316 0			20	
						275 4	358 9							
05	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	305 1	1469 2	Y	329	322 0			27	
						295 4	362 9							
06	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	284 1	1959 2	Y	341	349 0			19	
						375 9								
07	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	306 1	2086 2	Y	317	320 0			16	
						349 9								
08	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	283 1	2115 2	Y	306	300 0			22	
						337 9								
09	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	289 1	1924 2	Y	271	274 0			19	
						298 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	192 1	4324 2	Y	325	335 0			14	
						358 9								
05	4805 X	3424	-0-	-1381	-0-	220 1	2919 2	Y	259	263 0	1 8		9	
						285 9								
06	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	246 1	3958 2	Y	565	543 0			31	
						4 4	622 9							
07	5735 X	3525	-0-	-2210	-0-	224 1	2830 2	Y	428	438 0			21	
						471 9								
08	5735 X	1390	-0-	-4345	-0-	168 1	1050 2	Y	156	169 0			8	
						172 9								
09	4860 X	4836	-0-	-24	-0-	267 1	3951 2	Y	562	538 0			32	
						618 9								
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
04	1710 X	1651	-0-	-59	-0-	173 1	1343 2	Y	110	104 0			11	
						14 4	121 9							
05	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	158 1	525 2	Y	42	50 0			3	
						46 9								
06	1710 X	801	-0-	-909	-0-	242 1	513 2	Y	38	38 0			3	
						4 4	42 9							
07	1705 X	1034	-0-	-671	-0-	311 1	658 2	Y	54	51 0			6	
						6 4	59 9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	350 1	2672 2	Y	222	210 0			18	
						1 4	244 9							
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	400 1	2088 2	Y	134	138 0			14	
						1 4	147 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	210 19 4	1897 160 9	2	Y	145	142	0			15
05	3100 N	3424	-0-	324	324	367 1 4	2830 226 9	2	Y	205	206	0			14
06	3000 N	3852	-0-	852	1176	568 23 4	3029 232 9	2	Y	211	207	0			18
07	5460 X	4284	-0-	-1176	-0-	693 30 4	3287 274 9	2	Y	249	241	0			26
08	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	322 1 4	2146 182 9	2	Y	165	178	0			13
09	3840 X	1968	-0-	-1872	-0-	355 1 4	1488 124 9	2	Y	113	114	0			12
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665															
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	220 15 4	582 161 9	2	Y	146	174	0			32
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	227 141 9	562 211 9	2	Y	128	138	0			22
06	1650 X	1111	-0-	-539	-0-	211 1 4	742 157 9	2	Y	143	140	0			25
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	241 145 9	571 210 9	2	Y	132	142	0			15
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	210 1 4	496 77 9	2	Y	70	76	0			9
09	1110 N	897	-0-	-213	-0-	230 79 9	588 210 9	2	Y	72	68	0			13
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925															
04	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	67 493 4	1076 250 9	2	Y	227	223	0	1 8		17
05	1798 X	1701	-0-	-97	-0-	138 155 4	1144 264 9	2	Y	240	234	0			23
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	97 60 4	1325 266 9	2	Y	242	237	0			28
07	1953 X	1453	-0-	-500	-0-	68 45 4	1103 237 9	2	Y	215	225	0			18
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	95 56 4	1507 278 9	2	Y	253	246	0			25
09	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	80 100 4	1001 221 9	2	Y	201	200	0			26
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664															
04	1620 X	1326	-0-	-294	-0-	223 22 4	872 209 9	2	Y	190	199	0			42
05	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	241 244 9	1171 244 9	2	Y	222	225	0			39
06	3060 X	1556	-0-	-1504	-0-	221 1 4	1135 199 9	2	Y	181	188	0			32
07	2573 X	1334	-0-	-1239	-0-	250 1 4	917 166 9	2	Y	151	166	0			17
08	1767 X	1063	-0-	-704	-0-	224 1 4	726 112 9	2	Y	102	107	0			12
09	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	235 103 9	820 210 9	2	Y	94	90	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	225 1	1121 2	Y	240	231	0			53
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	28 4	264 9	Y	399	383	0			69
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	260 1	2133 2	Y	143	187	0			25
07	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	1 4	439 9	Y	132	142	0			15
08	2821 X	916	-0-	-1905	-0-	216 1	904 2	Y	104	106	0			13
09	2730 X	851	-0-	-1879	-0-	1 4	157 9	Y	84	82	0			15
						244 1	678 2	Y						
						1 4	145 9	Y						
						217 1	584 2	Y						
						1 4	114 9	Y						
						268 1	491 2	Y						
						92 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	221 1	513 2	Y	113	113	0			25
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	13 4	124 9	Y	127	130	0			22
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	223 1	672 2	Y	143	140	0			25
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	140 9	901 2	Y	152	160	0			17
08	1023 N	795	-0-	-228	-0-	211 1	157 9	Y	94	100	0			11
09	1260 N	934	-0-	-326	-0-	1 4	780 2	Y	110	102	0			19
						247 1	167 9	Y						
						218 1	473 2	Y						
						1 4	103 9	Y						
						229 1	584 2	Y						
						121 9								
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	156 1	498 2	Y	184	203	0			28
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	96 4	202 9	Y	190	192	0			26
06	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	193 1	548 2	Y	213	209	0			30
07	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	96 4	209 9	Y	143	152	0			21
08	1457 X	908	-0-	-549	-0-	231 1	612 2	Y	143	142	0			22
09	1110 X	824	-0-	-286	-0-	19 4	234 9	Y	133	134	0			21
						226 1	916 2	Y						
						5 4	157 9	Y						
						252 1	497 2	Y						
						2 4	157 9	Y						
						173 1	505 2	Y						
						146 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	26 1	2699 2	42 9	Y	38	39 0		11
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	25 4	2828 2	46 9	Y	42	37 0		16
06	3240 X	815	-0-	-2425	-0-	6 1	786 2	23 9	Y	21	29 0		8
07	3348 X	1938	-0-	-1410	-0-	26 1	1867 2	1 4	Y	40	29 0		19
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	174 1	4230 2	85 9	Y	77	59 0		37
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	25 1	2526 2	47 9	Y	43	69 0		11
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	205 1	1286 2	13 4	Y	71	67 0		7
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	347 1	2241 2	1 4	Y	119	118 0		8
06	930 X	737	-0-	-193	-0-	322 1	390 2	3 4	Y	20	26 0		2
07	1643 X	825	-0-	-818	-0-	387 1	410 2	4 4	Y	22	22 0		2
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	391 1	2279 2	1 4	Y	128	120 0		10
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	494 1	2102 2	1 4	Y	81	83 0		8
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	247 1	651 2	16 4	Y	156	165 0		35
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	253 1	1116 2	249 9	Y	226	222 0		39
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	245 1	1181 2	1 4	Y	143	157 0		25
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	302 1	1034 2	1 4	Y	138	148 0		15
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	291 1	1193 2	1 4	Y	184	177 0		22
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2	184 9	Y	167	160 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	255 1	3232 2	Y	393	394 0	1 8	7		
						1 4	432 9							
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	302 1	3183 2	Y	195	194 0	3 1	4		
						47 4	215 9			1 8				
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	362 1	4551 2	Y	265	260 0	2 1	7		
						292 9								
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	304 1	3942 2	Y	191	194 0	1 1	3		
						210 9								
08	4092 X	1016	-0-	-3076	-0-	281 1	509 2	Y	205	205 0		3		
						226 9								
09	5220 X	636	-0-	-4584	-0-	354 1	282 9	Y	256	252 0		7		
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
04	3300 X	2374	-0-	-926	-0-	271 1	1786 2	Y	288	284 0	1 8	5		
						317 9								
05	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	389 1	2057 2	Y	309	301 0	5 1	7		
						31 4	340 9			1 8				
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	298 1	2172 2	Y	322	319 0	2 1	8		
						354 9								
07	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	244 1	1679 2	Y	266	268 0	2 1	4		
						293 9								
08	2821 X	2200	-0-	-621	-0-	287 1	1615 2	Y	271	271 0		4		
						298 9								
09	2820 X	2379	-0-	-441	-0-	361 1	1709 2	Y	281	278 0		7		
						309 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355														
04	7140 X	4420	-0-	-2720	-0-	239 1	3720 2	Y	419	410 0		18		
						461 9								
05	7378 X	5116	-0-	-2262	-0-	280 1	4332 2	Y	458	459 0	1 8	16		
						504 9								
06	7140 X	4910	-0-	-2230	-0-	382 1	4043 2	Y	436	428 0		24		
						5 4	480 9							
07	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	299 1	2706 2	Y	373	379 0		18		
						410 9								
08	5115 X	965	-0-	-4150	-0-	165 1	683 2	Y	106	118 0		6		
						117 9								
09	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	310 1	3838 2	Y	566	540 0		32		
						623 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956														
04	6090 X	1871	-0-	-4219	-0-	183 1	742 2	Y	860	840 0	7 8	20		
						946 9								
05	6293 X	2339	-0-	-3954	-0-	157 1	1259 2	Y	819	805 0	20 8	14		
						22 4	901 9							
06	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	105 1	2196 2	Y	973	973 0		14		
						4 4	1070 9							
07	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	21 1	2285 2	Y	959	958 0		15		
						2 4	1055 9							
08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	174 1	1618 2	Y	820	823 0		12		
						1 4	902 9							
09	3390 X	2730	-0-	-660	-0-	186 1	1626 2	Y	833	833 0		12		
						2 4	916 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	1948	-0-	-2702	-0-		176 1	479 2	Y			1175	1145 0	10 8			27
							1293 9										
05	4805 X	2308	-0-	-2497	-0-		151 1	819 2	Y			1204	1182 0	29 8			20
							14 4	1324 9									
06	3570 X	1188	-0-	-2382	-0-		62 1	620 2	Y			459	473 0				6
							1 4	505 9									
07	2263 X	1935	-0-	-328	-0-		16 1	1211 2	Y			643	639 0				10
							1 4	707 9									
08	2294 X	2019	-0-	-275	-0-		205 1	1217 2	Y			542	544 0				8
							1 4	596 9									
09	2220 X	2203	-0-	-17	-0-		260 1	1237 2	Y			640	639 0				9
							2 4	704 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268																	
04	1770 X	402	-0-	-1368	-0-		122 1	142 2	Y			125	121 0	1 8			3
							138 9										
05	1705 X	1052	-0-	-653	-0-		180 1	545 2	Y			289	280 0	7 8			5
							9 4	318 9									
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-		80 1	575 2	Y			274	275 0				4
							1 4	301 9									
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-		12 1	653 2	Y			223	223 0				4
							1 4	245 9									
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		259 1	1188 2	Y			307	307 0				4
							1 4	338 9									
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		226 1	1418 2	Y			412	410 0				6
							2 4	453 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061																	
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-		213 1	2081 2	Y			792	782 0	1 8			34
							871 9										
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		232 1	2727 2	Y			975	971 0	3 8			35
							1073 9										
06	2700 X	2408	-0-	-292	-0-		274 1	1524 2	Y			553	558 0				30
							2 4	608 9									
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		288 1	2117 2	Y			815	805 0				40
							897 9										
08	4030 X	3103	-0-	-927	-0-		251 1	2014 2	Y			762	762 0				40
							838 9										
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		330 1	2756 2	Y			998	982 0				56
							1098 9										
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636																	
04	3480 X	2519	-0-	-961	-0-		180 1	1823 2	Y			209	248 0				32
							286 4	230 9									
05	3596 X	2497	-0-	-1099	-0-		177 1	2108 2	Y			191	179 0				44
							2 4	210 9									
06	3480 X	2228	-0-	-1252	-0-		159 1	1882 2	Y			169	164 0				49
							1 4	186 9									
07	3441 X	451	-0-	-2990	-0-		53 1	349 2	Y			37	71 0				15
							8 4	41 9									
08	3069 X	1518	-0-	-1551	-0-		150 1	1280 2	Y			80	78 0				17
							88 9										
09	2520 X	1802	-0-	-718	-0-		170 1	1522 2	Y			100	91 0				26
							110 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	160 1	1296 2	Y	253	294	0		38	
						203 4	278 9							
05	2790 X	2132	-0-	-658	-0-	182 1	1660 2	Y	262	240	0		60	
						2 4	288 9							
06	2460 X	2306	-0-	-154	-0-	205 1	1788 2	Y	284	261	0		83	
						1 4	312 9							
07	2015 X	1368	-0-	-647	-0-	119 1	1003 2	Y	202	200	0		85	
						24 4	222 9							
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	193 1	2313 2	Y	278	304	0		59	
						306 9								
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	177 1	2020 2	Y	224	225	0		58	
						246 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	207 1	6752 2	Y	1444	1407	0	1 8	62	
						1588 9								
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	231 1	4908 2	Y	986	1010	0	3 8	35	
						1085 9								
06	5460 X	3182	-0-	-2278	-0-	227 1	2410 2	Y	493	501	0		27	
						3 4	542 9							
07	8835 X	7264	-0-	-1571	-0-	338 1	5705 2	Y	1110	1082	0		55	
						1221 9								
08	8835 X	6979	-0-	-1856	-0-	245 1	5626 2	Y	1007	1009	0		53	
						1108 9								
09	8550 X	6708	-0-	-1842	-0-	256 1	5429 2	Y	930	931	0		52	
						1023 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
04	5760 X	5436	-0-	-324	-0-	158 1	4586 2	Y	629	635	0	1 8	27	
						692 9								
05	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	204 1	4660 2	Y	558	563	0	2 8	20	
						614 9								
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	251 1	6003 2	Y	658	642	0		36	
						7 4	724 9							
07	7905 X	5413	-0-	-2492	-0-	216 1	4766 2	Y	392	409	0		19	
						431 9								
08	7378 X	3663	-0-	-3715	-0-	175 1	3202 2	Y	260	265	0		14	
						286 9								
09	6990 X	5421	-0-	-1569	-0-	220 1	4439 2	Y	693	668	0		39	
						762 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
04	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	229 1	957 2	Y	134	140	0		6	
						147 9								
05	2170 X	240	-0-	-1930	-0-	240 1		Y	-0-	6	0		-0-	
06	2190 X	1084	-0-	-1106	-0-	349 1	656 2	Y	71	67	0		4	
						1 4	78 9							
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	281 1	2252 2	Y	260	251	0		13	
						286 9								
08	2263 X	339	-0-	-1924	-0-	189 1	133 2	Y	15	27	0		1	
						17 9								
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	298 1	1119 2	Y	121	115	0		7	
						133 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	144	-0-	-546	-0-	75 1	53 2	Y	9	7 0				2
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 4	10 9	Y	26	23 0				5
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	79 1	209 2	Y	17	18 0				4
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	29 9			-0-	4 0				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	8 1	123 2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	19 9			-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
04	5250 X	1241	-0-	-4009	-0-	222 1	383 2	Y	578	566 0	5 8			13
05	5425 X	1117	-0-	-4308	-0-	636 9	507 2	Y	389	387 0	9 8			6
06	1530 X	1052	-0-	-478	-0-	173 1	428 9	Y	364	365 0				5
07	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	9 4	533 2	Y	518	515 0				8
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	118 1	400 9	Y	469	470 0				7
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	16 1	1008 2	Y	435	436 0				6
						1 4	570 9							
						195 1	1250 2	Y						
						1 4	516 9							
						211 1	1143 2	Y						
						2 4	479 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
04	6240 X	3706	-0-	-2534	-0-	197 1	3189 2	Y	291	290 0				13
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	320 9	6610 2	Y	566	557 0	2 8			20
06	6180 X	1839	-0-	-4341	-0-	288 1	1477 2	Y	129	142 0				7
07	4030 X	2246	-0-	-1784	-0-	623 9	142 9	Y	168	167 0				8
08	7533 X	7111	-0-	-422	-0-	218 1	1818 2	Y	357	346 0				19
09	7290 X	6841	-0-	-449	-0-	2 4	6431 2	Y	330	330 0				19
						243 1	6213 2	Y						
						185 9								
						287 1								
						393 9								
						265 1								
						363 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
04	1350 X	1121	-0-	-229	-0-	209 1	784 2	Y	114	114 0				5
05	1395 X	775	-0-	-620	-0-	3 4	125 9	Y	43	46 0				2
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	232 1	492 2	Y	27	28 0				1
07	1550 X	965	-0-	-585	-0-	4 4	47 9	Y	144	137 0				8
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	242 1	295 2	Y	215	215 0				8
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	2 4	30 9	Y	193	195 0				6
						243 1	563 2	Y						
						1 4	158 9							
						285 1	1192 2	Y						
						3 4	237 9							
						144 1	921 2	Y						
						3 4	212 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	293 1	1588 2	111 4	Y	238	228 0	1 8	12	
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	331 1	2146 2	262 9	Y	328	333 0		7	
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	319 1	1682 2	2 4	Y	270	270 0		7	
07	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	304 1	1678 2	297 9	Y	247	244 0		10	
08	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	276 1	1858 2	272 9	Y	218	221 0		7	
09	2760 X	1347	-0-	-1413	-0-	231 1	1003 2	8 4	Y	101	106 0		2	
						2 4	111 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
04	7140 X	5562	-0-	-1578	-0-	160 1	4591 2	811 9	Y	737	747 0	1 8	32	
05	7192 X	5201	-0-	-1991	-0-	199 1	4291 2	199 1	Y	646	653 0	2 8	23	
06	7890 X	4149	-0-	-3741	-0-	205 1	3372 2	711 9	Y	516	511 0		28	
07	8153 X	3925	-0-	-4228	-0-	196 1	3164 2	4 4	Y	514	517 0		25	
08	8153 X	4787	-0-	-3366	-0-	248 1	3861 2	565 9	Y	616	609 0		32	
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	253 1	4525 2	678 9	Y	800	787 0		45	
						880 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
04	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	180 1	1510 2	318 9	Y	289	283 0		12	
05	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	240 1		240 1	Y	-0-	12 0		-0-	
06	1350 X	320	-0-	-1030	-0-	251 1	57 2	12 9	Y	11	10 0		1	
07	2077 X	375	-0-	-1702	-0-	368 1	6 2	1 9	Y	1	2 0		-0-	
08	2077 X	410	-0-	-1667	-0-	208 1	167 2	35 9	Y	32	30 0		2	
09	2010 X	656	-0-	-1354	-0-	378 1	232 2	46 9	Y	42	42 0		2	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
04	4410 X	2555	-0-	-1855	-0-	225 1	2114 2	6 4	Y	191	192 0		7	
05	4557 X	2815	-0-	-1742	-0-	206 1	2361 2	4 4	Y	222	222 0		7	
06	3810 X	2495	-0-	-1315	-0-	207 1	2055 2	1 4	Y	211	211 0		7	
07	3534 X	1945	-0-	-1589	-0-	154 1	1595 2	12 4	Y	167	168 0		6	
08	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	243 1	1703 2	2 4	Y	191	192 0		5	
09	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	255 1	1787 2	231 9	Y	210	209 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	293 1	2777 2	Y	268	259 0				12
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	295 9	2851 2	Y	250	252 0	1 8			9
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	332 1	5803 2	Y	516	497 0				28
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	275 9	568 9		463	468 0				23
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	386 1	4898 2	Y	369	373 0				19
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	7 4	3987 2	Y	353	352 0				20
						369 1								
						509 9								
						299 1								
						406 9								
						222 1								
						388 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
04	5160 X	431	-0-	-4729	-0-	260 1	148 2	Y	21	29 0				1
05	5332 X	2770	-0-	-2562	-0-	23 9	2195 2	Y	240	231 0	1 8			9
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	311 1	7286 2	Y	807	772 0				44
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	264 9	888 9		524	542 0				26
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	406 1	4453 2	Y	328	337 0				17
09	6480 X	2295	-0-	-4185	-0-	8 4	1824 2	Y	202	208 0				11
						350 1								
						576 9								
						288 1								
						361 9								
						249 1								
						222 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	310 1	1491 2	Y	345	283 0	1 8			76
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	37 4	1143 2	Y	224	261 0				39
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	328 1	1459 2	Y	268	260 0				47
07	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	246 9	295 9		379	384 0				42
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	305 1	1466 2	Y	398	392 0				48
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1 4	1080 2	Y	388	368 0				68
						378 1	417 9							
						333 1	438 9							
						1 4	1121 2	Y						
						352 1								
						427 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
04	5310 X	1131	-0-	-4179	-0-	178 1	382 2	Y	519	504 0	4 8			12
05	4929 X	1624	-0-	-3305	-0-	571 9	648 2	Y	764	744 0	19 8			13
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	125 1	840 9		751	753 0				11
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	11 4	1490 2	Y	820	818 0				13
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	97 1	826 9		618	622 0				9
09	2190 N	1694	-0-	-496	-0-	3 4	2686 2	Y	576	577 0				8
						23 1	902 9							
						2 4	1156 2	Y						
						171 1	680 9							
						1 4	876 2	Y						
						183 1	634 9							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	272 1	5200 2	Y			906	889 0	1 8	39
05	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	997 9								
06	4770 X	4388	-0-	-382	-0-	311 1	13496 2	Y			2150	2106 0	6 8	77
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	2365 9								
08	16182 X	5637	-0-	-10545	-0-	354 1	3291 2	Y			672	712 0		37
09	15660 X	5882	-0-	-9778	-0-	4 4	739 9							
						370 1	4450 2	Y			1113	1095 0		55
						1224 9								
						295 1	4345 2	Y			906	914 0		47
						997 9								
						288 1	4607 2	Y			897	894 0		50
						987 9								
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 1	460 2	Y			181	174 0		28
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88 4	199 9							
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	168 1	594 2	Y			219	217 0		30
07	3100 N	3859	-0-	759	759	104 4	241 9							
08	3100 N	2524	-0-	-576	183	312 1	1300 2	Y			463	427 0		66
09	2160 N	1416	-0-	-744	-0-	41 4	509 9							
						321 1	2915 2	Y			553	536 0		83
						15 4	608 9							
						343 1	1573 2	Y			545	544 0		84
						8 4	600 9							
						210 1	906 2	Y			273	314 0		43
						300 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	176 1	4359 2	Y			697	694 0	1 8	30
05	6541 X	4861	-0-	-1680	-0-	767 9								
06	5730 X	3917	-0-	-1813	-0-	212 1	3948 2	Y			637	642 0	2 8	23
07	5766 X	4371	-0-	-1395	-0-	701 9								
08	5766 X	4202	-0-	-1564	-0-	220 1	3126 2	Y			515	510 0		28
09	5310 X	2236	-0-	-3074	-0-	4 4	567 9							
						214 1	3482 2	Y			614	612 0		30
						675 9								
						176 1	3381 2	Y			586	585 0		31
						645 9								
						193 1	1728 2	Y			286	301 0		16
						315 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
04	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	208 1	1077 2	Y			208	208 0		10
05	2015 X	1811	-0-	-204	-0-	5 4	229 9							
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	195 1	1331 2	Y			258	253 0	1 8	14
07	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	1 4	284 9							
08	2046 X	1957	-0-	-89	-0-	240 1	1748 2	Y			156	162 0		8
09	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	7 4	172 9							
						217 1	1286 2	Y			25	32 0		1
						1 4	28 9							
						230 1	1690 2	Y			31	30 0		2
						3 4	34 9							
						187 1	963 2	Y			387	369 0		20
						4 4	426 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	1320 X	1122	-0-	-198	-0-	265 1	756 2	Y			92	102 0		4
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	101 9								
06	3660 X	1977	-0-	-1683	-0-	296 1	1135 2	Y			143	142 0		5
07	3782 X	1970	-0-	-1812	-0-	157 9								
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	298 1	1468 2	Y			190	185 0		10
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2 4	209 9							
						297 1	1452 2	Y			201	201 0		10
						221 9								
						233 1	4080 2	Y			552	533 0		29
						607 9								
						188 1	1754 2	Y			228	244 0		13
						251 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
04	2760 X	2212	-0-	-548	-0-	228 1	1824 2	Y			137	135 0		7
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	9 4	151 9							
06	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	198 1	2271 2	Y			160	158 0		9
07	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1 4	176 9							
08	2635 X	2300	-0-	-335	-0-	197 1	1530 2	Y			78	83 0		4
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	6 4	86 9							
						191 1	1477 2	Y			240	231 0		13
						1 4	264 9							
						206 1	1625 2	Y			424	414 0		23
						3 4	466 9							
						205 1	1903 2	Y			417	418 0		22
						7 4	459 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	329 1	2709 2	Y			922	879 0	1 8	45
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	13 4	1014 9							
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	256 1	2530 2	Y			170	206 0		9
07	4216 X	3169	-0-	-1047	-0-	1 4	187 9							
08	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	274 1	2178 2	Y			108	111 0		6
09	4080 X	1242	-0-	-2838	-0-	9 4	119 9							
						286 1	2446 2	Y			395	380 0		21
						2 4	435 9							
						289 1	2224 2	Y			606	594 0		33
						5 4	667 9							
						191 1	819 2	Y			208	230 0		11
						3 4	229 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
04	4140 X	3625	-0-	-515	-0-	263 1	3083 2	Y			245	247 0		9
05	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	9 4	270 9							
06	3900 X	3346	-0-	-554	-0-	242 1	3557 2	Y			295	295 0		9
07	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	6 4	325 9							
08	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	236 1	2826 2	Y			256	257 0		8
09	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	2 4	282 9							
						186 1	2700 2	Y			251	250 0		9
						21 4	276 9							
						260 1	3132 2	Y			312	312 0		9
						3 4	343 9							
						264 1	3080 2	Y			318	319 0		8
						1 4	350 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1800 X	363	-0-	-1437	-0-	250 1	91 2	Y	20	24	0		2	
						22 9								
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	308 1	963 2	Y	186	173	0	1 8	14	
						2 4	205 9							
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	334 1	724 2	Y	136	141	0		9	
						1 4	150 9							
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	333 1	528 2	Y	89	92	0		6	
						2 4	98 9							
08	1488 X	1091	-0-	-397	-0-	249 1	714 2	Y	116	113	0		9	
						128 9								
09	1440 X	946	-0-	-494	-0-	276 1	573 2	Y	88	89	0		8	
						97 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
04	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	14 1	3027 2	Y	235	223	0		22	
						59 4	259 9							
05	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	15 1	2978 2	Y	222	222	0		22	
						244 9								
06	4020 X	3286	-0-	-734	-0-	12 1	3035 2	Y	217	217	0		22	
						239 9								
07	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	12 1	2988 2	Y	234	233	0		23	
						20 4	257 9							
08	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	8 1	2328 2	Y	174	185	0		12	
						191 9								
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	8 1	1844 2	Y	158	156	0		14	
						174 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
04	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	76 1	7423 2	Y	637	617	0	1 8	61	
						145 4	701 9							
05	5797 X	5606	-0-	-191	-0-	72 1	5075 2	Y	416	436	0		41	
						1 4	458 9							
06	6330 X	4068	-0-	-2262	-0-	14 1	3729 2	Y	295	306	0		30	
						325 9								
07	8618 X	5143	-0-	-3475	-0-	22 1	4648 2	Y	402	392	0		40	
						31 4	442 9							
08	8618 X	3760	-0-	-4858	-0-	14 1	3434 2	Y	284	304	0		20	
						312 9								
09	8340 X	4362	-0-	-3978	-0-	23 1	3935 2	Y	367	354	0		33	
						404 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
04	11010 X	5003	-0-	-6007	-0-	219 1	3952 2	Y	686	682	0	1 8	65	
						77 4	755 9							
05	11377 X	5072	-0-	-6305	-0-	196 1	4120 2	Y	686	683	0	1 8	67	
						1 4	755 9							
06	6930 X	4995	-0-	-1935	-0-	210 1	4067 2	Y	653	653	0		67	
						718 9								
07	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	239 1	4251 2	Y	743	737	0		73	
						28 4	817 9							
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	241 1	4159 2	Y	699	722	0		50	
						769 9								
09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	237 1	4863 2	Y	793	773	0		70	
						872 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1211	-0-	-559	-0-	31 1	897 2	151 4	132 9	Y	120	123 0		6
05	2294 N	756	-0-	-1538	-0-	13 1	651 2	5 4	87 9	Y	79	82 0		3
06	1800 N	698	-0-	-1102	-0-	11 1	580 2	107 9		Y	97	96 0		4
07	1240 N	840	-0-	-400	-0-	11 1	690 2	5 4	134 9	Y	122	122 0		4
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 1	853 2	4 4	108 9	Y	98	98 0		4
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	124 9		Y	113	109 0		8
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
04	2460 X	232	-0-	-2228	-0-	232 1				Y	-0-	6 0		-0-
05	3348 X	87	-0-	-3261	-0-	87 1				Y	-0-			-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	69 1				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	282 1	384 2	20 4	23 9	Y	21	20 0		2
05	3100 N	3224	-0-	124	124	275 1	2689 2	4 4	256 9	Y	233	210 0		25
06	877 N	753	-0-	-124	-0-	286 1	423 2	44 9		Y	40	62 0		3
07	744 X	235	-0-	-509	-0-	14 1	198 2	1 4	22 9	Y	20	22 0		1
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 1				Y	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 1				Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1				Y	-0-			-0-
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	10 1	8 2			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	22 1	4817 2	94 4	265 9	Y	241	237 0		23
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	21 1	4061 2	1 4	215 9	Y	195	199 0		19
06	4560 X	4012	-0-	-548	-0-	14 1	3804 2	194 9		Y	176	177 0		18
07	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	14 1	3685 2	24 4	205 9	Y	186	186 0		18
08	5363 X	3001	-0-	-2362	-0-	10 1	2839 2	152 9		Y	138	146 0		10
09	5190 X	3391	-0-	-1799	-0-	14 1	3169 2	208 9		Y	189	182 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	132 1	608 2	12 4	96 9	Y	87	85 0			8
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	138 1	497 2	76 9		Y	69	70 0			7
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	143 1	437 2	64 9		Y	58	59 0			6
07	868 X	643	-0-	-225	-0-	206 1	376 2	2 4	59 9	Y	54	55 0			5
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	134 1	668 2	80 9		Y	73	73 0			5
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	151 1	615 2	87 9		Y	79	77 0			7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416															
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	135 1	7112 2	139 4	494 9	Y	449	427 0	1 8		43
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	123 1	6627 2	1 4	439 9	Y	399	403 0			39
06	4530 X	4486	-0-	-44	-0-	104 1	4118 2	264 9		Y	240	255 0			24
07	8153 X	3993	-0-	-4160	-0-	145 1	3574 2	24 4	250 9	Y	227	229 0			22
08	8153 X	3325	-0-	-4828	-0-	134 1	2990 2	201 9		Y	183	192 0			13
09	7890 X	4720	-0-	-3170	-0-	133 1	4266 2	321 9		Y	292	279 0			26
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397															
04	4950 X	2809	-0-	-2141	-0-	138 1	2278 2	45 4	348 9	Y	316	318 0	1 8		30
05	5115 X	3188	-0-	-1927	-0-	161 1	2642 2	385 9		Y	350	346 0			34
06	4950 X	2794	-0-	-2156	-0-	161 1	2308 2	325 9		Y	295	299 0			30
07	3720 X	3020	-0-	-700	-0-	185 1	2444 2	16 4	375 9	Y	341	337 0			34
08	3503 X	2647	-0-	-856	-0-	163 1	2176 2	308 9		Y	280	294 0			20
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	175 1	1940 2	281 9		Y	255	252 0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4890 X	3202	-0-	-1688	-0-	46 1	2758 2	Y	313	318 0	1 8		30	
						54 4	344 9							
05	5053 X	3748	-0-	-1305	-0-	57 1	3298 2	Y	357	352 0			35	
						393 9								
06	4890 X	3545	-0-	-1345	-0-	53 1	3131 2	Y	328	330 0			33	
						361 9								
07	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	59 1	3447 2	Y	445	434 0			44	
						23 4	490 9							
08	4371 X	3678	-0-	-693	-0-	55 1	3171 2	Y	411	426 0			29	
						452 9								
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	59 1	3345 2	Y	486	472 0			43	
						535 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
04	2310 X	2138	-0-	-172	-0-	140 1	1669 2	Y	269	267 0	1 8		26	
						33 4	296 9							
05	4340 X	1807	-0-	-2533	-0-	113 1	1450 2	Y	222	226 0			22	
						244 9								
06	4200 X	1740	-0-	-2460	-0-	105 1	1406 2	Y	208	209 0			21	
						229 9								
07	4340 X	1724	-0-	-2616	-0-	117 1	1356 2	Y	220	219 0			22	
						9 4	242 9							
08	2387 X	1600	-0-	-787	-0-	119 1	1262 2	Y	199	207 0			14	
						219 9								
09	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	111 1	793 2	Y	262	253 0			23	
						288 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
04	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	13 1	2836 2	Y	305	308 0	1 8		29	
						55 4	336 9							
05	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	16 1	3212 2	Y	330	327 0			32	
						363 9								
06	4410 X	3448	-0-	-962	-0-	12 1	3097 2	Y	308	309 0			31	
						339 9								
07	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	13 1	3214 2	Y	348	345 0			34	
						21 4	383 9							
08	4123 X	2820	-0-	-1303	-0-	9 1	2522 2	Y	263	278 0			19	
						289 9								
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	13 1	2931 2	Y	221	220 0			20	
						243 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
04	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	78 1	7762 2	Y	506	513 0	1 8		48	
						152 4	557 9							
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	90 1	8970 2	Y	562	554 0	1 8		55	
						1 4	618 9							
06	10350 X	7808	-0-	-2542	-0-	70 1	7256 2	Y	438	448 0			45	
						482 9								
07	10695 X	9866	-0-	-829	-0-	81 1	9069 2	Y	596	582 0			59	
						60 4	656 9							
08	10695 X	8084	-0-	-2611	-0-	72 1	7494 2	Y	471	496 0			34	
						518 9								
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	79 1	8084 2	Y	662	637 0			59	
						728 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1140 X	922	-0-	-218	-0-	72 1	742 2	Y	85	86	0		8	
						14 4	94 9							
05	2232 X	1058	-0-	-1174	-0-	86 1	866 2	Y	96	95	0		9	
						106 9								
06	2160 X	930	-0-	-1230	-0-	82 1	759 2	Y	81	82	0		8	
						89 9								
07	2232 X	953	-0-	-1279	-0-	92 1	766 2	Y	82	82	0		8	
						5 4	90 9							
08	1147 X	689	-0-	-458	-0-	104 1	532 2	Y	48	53	0		3	
						53 9								
09	1020 X	200	-0-	-820	-0-	86 1	99 2	Y	14	16	0		1	
						15 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
04	3630 X	3279	-0-	-351	-0-	14 1	2988 2	Y	199	197	0		19	
						58 4	219 9							
05	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	15 1	3011 2	Y	193	193	0		19	
						212 9								
06	3960 X	3155	-0-	-805	-0-	11 1	2944 2	Y	182	182	0		19	
						200 9								
07	4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	11 1	2745 2	Y	184	185	0		18	
						18 4	202 9							
08	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	8 1	2448 2	Y	167	173	0		12	
						184 9								
09	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	10 1	2273 2	Y	177	173	0		16	
						195 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
04	2910 X	1550	-0-	-1360	-0-	6 1	1364 2	Y	139	146	0		13	
						27 4	153 9							
05	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	8 1	1514 2	Y	148	147	0		14	
						163 9								
06	3150 X	1605	-0-	-1545	-0-	5 1	1449 2	Y	137	137	0		14	
						151 9								
07	3255 X	943	-0-	-2312	-0-	3 1	838 2	Y	87	92	0		9	
						6 4	96 9							
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	7 1	2193 2	Y	210	204	0		15	
						231 9								
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	11 1	2580 2	Y	275	266	0		24	
						303 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	124 1	6572 2	Y	1049	1034	0	1 8	45	
						1154 9								
05	6572 X	6479	-0-	-93	-0-	147 1	5435 2	Y	815	829	0	2 8	29	
						897 9								
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	205 1	5707 2	Y	869	851	0		47	
						6 4	956 9							
07	8122 X	6204	-0-	-1918	-0-	178 1	5353 2	Y	612	629	0		30	
						673 9								
08	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	188 1	5983 2	Y	587	586	0		31	
						646 9								
09	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	191 1	5603 2	Y	527	528	0		30	
						580 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4710 X	4269	-0-	-441	-0-	248 1	3802 2	Y	199	199 0				9
05	4867 X	4291	-0-	-576	-0-	219 9	3817 2	Y	188	189 0	1 8			7
06	4680 X	3413	-0-	-1267	-0-	267 1	2947 2	Y	147	146 0				8
07	4836 X	4188	-0-	-648	-0-	207 9	3674 2	Y	195	193 0				10
08	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	301 1	3735 2	Y	194	194 0				10
09	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	3 4	3322 2	Y	136	138 0				8
						299 1								
						215 9								
						271 1								
						213 9								
						314 1								
						150 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	338 1	1127 2	Y	38	38 0				2
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	42 9	1523 2	Y	48	48 0				2
06	1800 X	1243	-0-	-557	-0-	321 1	822 2	Y	26	27 0				1
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	53 9	1345 2	Y	46	45 0				2
08	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	391 1	1109 2	Y	38	38 0				2
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1 4	991 2	Y	32	32 0				2
						29 9								
						373 1								
						51 9								
						300 1								
						42 9								
						325 1								
						35 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-					-0-
05	4247 X	1880	-0-	-2367	-0-	187 1	1484 2	Y	157	149 0				8
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	36 4	2496 2	Y	372	364 0				16
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	285 1	2495 2	Y	303	304 0				15
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	88 4	2648 2	Y	345	344 0				16
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	239 1	3000 2	Y	471	457 0				30
						11 4	518 9							
						258 1								
						8 4								
						221 1								
						17 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874																		
04	3060 X	2175	-0-	-885	-0-	255	1	1673	2	Y	174	176	0				9	
						56	4	191	9									
05	3162 X	75	-0-	-3087	-0-	75	1			Y	-0-	9	0				-0-	
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291	0				13	
						101	4	334	9									
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470	2	Y	602	586	0				29	
						27	4	662	9									
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	229	1	6109	2	Y	541	545	0				25	
						19	4	595	9									
09	3450 X	2462	-0-	-988	-0-	181	1	2034	2	Y	214	226	0				13	
						12	4	235	9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695																		
04	5520 X	4065	-0-	-1455	-0-	332	1	3366	2	Y	231	231	0				12	
						113	4	254	9									
05	5456 X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340	2	Y	192	194	0				10	
						82	4	211	9									
06	4530 X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135	0				6	
						73	4	144	9									
07	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974	2	Y	151	150	0				7	
						13	4	166	9									
08	4216 X	3699	-0-	-517	-0-	340	1	3133	2	Y	196	194	0				9	
						10	4	216	9									
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	2	Y	329	317	0				21	
						24	4	362	9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093																		
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	448	1	6774	2	Y	639	650	0		1	8	34	
						227	4	703	9									
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121	2	Y	481	491	0				24	
						150	4	529	9									
06	6660 X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404	0				17	
						161	4	437	9									
07	11532 X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883	2	Y	343	343	0				17	
						21	4	377	9									
08	11532 X	6564	-0-	-4968	-0-	189	1	5906	2	Y	409	407	0				19	
						19	4	450	9									
09	8160 X	6059	-0-	-2101	-0-	160	1	5484	2	Y	349	346	0				22	
						31	4	384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	86	1	185	2	Y	22		36	0			1	
						6	4	24	9									
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-	139	1	315	2	Y	32		31	0			2	
						8	4	35	9									
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	2	Y	181		175	0			8	
						59	4	199	9									
07	3162 X	1354	-0-	-1808	-0-	214	1	1037	2	Y	90		94	0			4	
						4	4	99	9									
08	3162 X	347	-0-	-2815	-0-	347	1			Y	-0-		4	0			-0-	
09	2070 X	658	-0-	-1412	-0-	280	1	326	2	Y	45		42	0			3	
						2	4	50	9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271																		
04	4890 X	3000	-0-	-1890	-0-	353	1	2406	2	Y	145		143	0			8	
						81	4	160	9									
05	4743 X	3290	-0-	-1453	-0-	420	1	2658	2	Y	134		135	0			7	
						65	4	147	9									
06	3750 X	3417	-0-	-333	-0-	369	1	2782	2	Y	153		154	0			6	
						98	4	168	9									
07	3875 X	3084	-0-	-791	-0-	314	1	2628	2	Y	119		119	0			6	
						11	4	131	9									
08	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	330	1	1679	2	Y	92		94	0			4	
						5	4	101	9									
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	291	1	2939	2	Y	205		196	0			13	
						17	4	226	9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136																		
04	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	148	1	1559	2	Y	245		242	0			13	
						52	4	270	9									
05	3131 X	2313	-0-	-818	-0-	294	1	1727	2	Y	227		229	0			11	
						42	4	250	9									
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	281	1	2889	2	Y	418		411	0			18	
						101	4	460	9									
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	248	1	2394	2	Y	281		285	0			14	
						10	4	309	9									
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	3568	2	Y	432		426	0			20	
						11	4	475	9									
09	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	220	1	1974	2	Y	179		188	0			11	
						11	4	197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	4097	-0-	-1753	-0-		399 1	3479 2	116 4	103 9	Y	94	93 0				5
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		545 1	5454 2	134 4	135 9	Y	123	122 0				6
06	5850 X	258	-0-	-5592	-0-		258 1				Y	-0-	6 0				-0-
07	4247 X	286	-0-	-3961	-0-		286 1				Y	-0-					-0-
08	6262 X	3282	-0-	-2980	-0-		338 1	2858 2			Y	70	67 0				3
09	6060 X	5205	-0-	-855	-0-		294 1	4722 2	9 4	77 9	Y	147	141 0				9
							27 4	162 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																	
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-		31 1	3790 2	695 4	294 9	Y	267	271 1	1 8			24
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-		31 1	4657 2	20 4	298 9	Y	271	272 1	1 8			22
06	5070 X	4051	-0-	-1019	-0-		34 1	3798 2	1 4	218 9	Y	198	190 1				30
07	5239 X	4968	-0-	-271	-0-		43 1	4629 2	12 4	284 9	Y	258	269 1				19
08	5239 X	4814	-0-	-425	-0-		47 1	4485 2	282 9		Y	256	246 1				29
09	4830 X	4621	-0-	-209	-0-		35 1	4323 2	263 9		Y	239	251 1				17
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																	
04	3180 X	2934	-0-	-246	-0-		177 1	2218 2	407 4	132 9	Y	120	122 1				11
05	3286 X	3082	-0-	-204	-0-		175 1	2761 2	12 4	134 9	Y	122	123 1				10
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		155 1	3048 2	1 4	133 9	Y	121	113 1				18
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		162 1	2994 2	8 4	149 9	Y	135	143 1				10
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		159 1	3123 2	145 9		Y	132	127 1				15
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-		137 1	2824 2	119 9		Y	108	115 1				8
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963																	
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-		69 1	2792 2	512 4	321 9	Y	292	297 1	1 8			27
05	4433 X	4215	-0-	-218	-0-		70 1	3774 2	16 4	355 9	Y	323	323 1	1 8			26
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		65 1	4599 2	2 4	391 9	Y	355	327 1				54
07	4433 X	3660	-0-	-773	-0-		66 1	3303 2	8 4	283 9	Y	257	292 1				19
08	4216 X	3654	-0-	-562	-0-		64 1	3307 2	283 9		Y	257	247 1				29
09	4410 X	3353	-0-	-1057	-0-		54 1	3055 2	244 9		Y	222	235 1				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	221 1	1115 2	Y	181	184	1			17
						205 4	199 9							
05	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	218 1	1371 2	Y	232	230	1			19
						6 4	255 9							
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	191 1	1617 2	Y	213	200	1			32
						1 4	234 9							
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	199 1	1483 2	Y	230	245	1			17
						4 4	253 9							
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	195 1	1400 2	Y	233	224	1			26
						256 9								
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	170 1	1663 2	Y	235	244	1			17
						259 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	285	-0-	285	285	8 1	228 2	Y	43	39	0			4
						2 4	47 9							
08	14B2 EXT	7573	-0-	7573	7858	244 1	6440 2	Y	808	754	0			58
						889 9								
09	14B2 EXT	6178	-0-	6178	14036	244 1	5296 2	Y	580	586	0			52
						638 9								

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
04	6690 X	3892	-0-	-2798	-0-	221 1	2942 2	Y	574	571	0	1	8	31
						98 4	631 9							
05	6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	266 1	3292 2	Y	534	538	0			27
						81 4	587 9							
06	6540 X	4525	-0-	-2015	-0-	191 1	3520 2	Y	627	628	0			26
						124 4	690 9							
07	4464 X	4128	-0-	-336	-0-	129 1	3423 2	Y	511	512	0			25
						14 4	562 9							
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	143 1	3443 2	Y	628	624	0			29
						11 4	691 9							
09	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	117 1	2595 2	Y	627	617	0			39
						15 4	690 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
04	6210 X	5520	-0-	-690	-0-	374 1	4355 2	Y	586	590	0	1	8	31
						146 4	645 9							
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	376 1	5357 2	Y	535	539	0			27
						131 4	589 9							
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	202 1	5906 2	Y	310	324	0			13
						207 4	341 9							
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	103 1	7621 2	Y	327	324	0			16
						32 4	360 9							
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	113 1	7625 2	Y	463	458	0			21
						24 4	509 9							
09	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	110 1	4913 2	Y	456	448	0			29
						28 4	502 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA RRCID -> 284532	
														COMPL. DATE 09/30/2017	
														TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	274 6	1 4	112 20	2 9	Y	18	19	0		1
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	285 14	1 9	50 2	2	Y	13	13	0		1
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	282 3	1 9	9 2	2	Y	3	4	0		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	279 2	1 4	362 316	2 9	Y	287	271	0		16
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	242 1	1 4	565 895	2 9	Y	814	783	0		47
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	250 1415	1 9	1090 2	2	Y	1286	1240	0		93
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HE RRCID -> 284693	
														COMPL. DATE 06/03/2018	
														TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HU RRCID -> 284694	
														COMPL. DATE 07/02/2018	
														TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013	
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191 82	1 4	1607 213	2 9	Y	194	195	0		15
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	224 2	1 4	1397 299	2 9	Y	272	257	0	1 8	29
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	221 186	1 9	1344 2	2	Y	169	185	0		13
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	225 12	1 4	2245 252	2 9	Y	229	229	0		13
08	2170 X	1726	-0-	-444	-0-	188 2	1 4	1252 284	2 9	Y	258	256	0		15
09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	191 272	1 9	1246 2	2	Y	247	244	0		18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 09HZ RRCID -> 284695	
														COMPL. DATE 12/19/2017	
														TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608	
04	7410 X	4260	-0-	-3150	-0-	210 211	1 9	3839 2	2	Y	192	195	0		8
05	7657 X	3823	-0-	-3834	-0-	226 177	1 9	3420 2	2	Y	161	163	0		6
06	7410 X	3768	-0-	-3642	-0-	266 4	1 4	3323 175	2 9	Y	159	156	0		9
07	7502 X	4559	-0-	-2943	-0-	264 227	1 9	4068 2	2	Y	206	205	0		10
08	6479 X	5015	-0-	-1464	-0-	250 228	1 9	4537 2	2	Y	207	206	0		11
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	279 205	1 9	3975 2	2	Y	186	187	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1890 X	1080	-0-	-810	-0-	246 1	711 2	36 4	87 9	Y	79	89 0	6	
05	2170 X	1396	-0-	-774	-0-	258 1	949 2	1 4	188 9	Y	171	159 0	18	
06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	256 1	1325 2	290 9		Y	264	261 0	21	
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	254 1	1321 2	7 4	272 9	Y	247	254 0	14	
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 2	2 4	209 9	Y	190	193 0	11	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227 1	1881 2	255 9		Y	232	226 0	17	
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	175 1	3867 2	184 4	570 9	Y	518	508 0	6 8	4
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	131 1	5132 2	14 4	634 9	Y	576	575 0	1 8	4
06	3780 X	1269	-0-	-2511	-0-	27 1	1046 2	196 9		Y	178	181 0		1
07	4960 X	1795	-0-	-3165	-0-	35 1	1476 2	284 9		Y	258	255 0	2 1	2
08	5921 X	1622	-0-	-4299	-0-	27 1	1118 2	477 9		Y	434	433 0		3
09	5730 X	850	-0-	-4880	-0-	5 1	211 2	634 9		Y	576	574 0		5
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
04	4710 X	1614	-0-	-3096	-0-	213 1	1257 2	64 4	80 9	Y	73	95 0		6
05	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	165 1				Y	-0-	6 0		-0-
06	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	200 1	3311 2	369 9		Y	335	308 0		27
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	306 1	4309 2	23 4	465 9	Y	423	426 0		24
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	266 1	4550 2	6 4	459 9	Y	417	417 0		24
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	272 1	4284 2	320 9		Y	291	294 0		21
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	206 1	5979 2	306 4	172 9	Y	156	165 0		12
05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	274 1	11437 2	17 4	518 9	Y	471	432 0	1 8	50
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	263 1	9025 2	440 9		Y	400	418 0		32
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	252 1	6728 2	37 4	399 9	Y	363	375 0		20
08	12245 X	5614	-0-	-6631	-0-	207 1	5151 2	6 4	250 9	Y	227	234 0		13
09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	205 1	3214 2	211 9		Y	192	191 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10530 X	5621	-0-	-4909	-0-	120 1	5012 2	257 4	Y	211	240 0			16
05	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	123 1	9405 2	14 4	Y	640	587 0	1 8		68
06	9360 X	7589	-0-	-1771	-0-	139 1	6881 2	569 9	Y	517	544 0			41
07	9114 X	8353	-0-	-761	-0-	122 1	7622 2	41 4	Y	516	528 0			29
08	10261 X	8343	-0-	-1918	-0-	140 1	7649 2	9 4	Y	495	496 0			28
09	9930 X	6238	-0-	-3692	-0-	127 1	5675 2	1 4	Y	395	395 0			28
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
04	3000 X	393	-0-	-2607	-0-	6 1	258 2	45 4	Y	76	100 0			4
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	204 1	8842 2	1626 4	Y	1935	1812 0	2 8		125
06	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	279 1	10939 2	51 4	Y	1199	1252 0			72
07	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	335 1	10785 2	57 4	Y	1529	1537 0			64
08	12803 X	11522	-0-	-1281	-0-	234 1	9768 2	9 4	Y	1374	1377 0			61
09	12600 X	12409	-0-	-191	-0-	237 1	10565 2	34 4	Y	1430	1404 0			87
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
04	9780 X	5666	-0-	-4114	-0-	265 1	3692 2	646 4	Y	966	976 0	1 8		55
05	10106 X	5458	-0-	-4648	-0-	237 1	3552 2	653 4	Y	924	918 0	1 8		60
06	9780 X	7798	-0-	-1982	-0-	270 1	6505 2	30 4	Y	903	908 0			55
07	7192 X	5894	-0-	-1298	-0-	262 1	4605 2	24 4	Y	912	929 0			38
08	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	256 1	4151 2	4 4	Y	891	889 0			40
09	7800 X	5331	-0-	-2469	-0-	261 1	3986 2	13 4	Y	974	955 0			59
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
04	9060 X	7283	-0-	-1777	-0-	333 1	5356 2	937 4	Y	597	603 0			34
05	9145 X	4743	-0-	-4402	-0-	281 1	3362 2	618 4	Y	438	444 0			28
06	8850 X	3657	-0-	-5193	-0-	276 1	3039 2	14 4	Y	298	308 0			18
07	9145 X	3632	-0-	-5513	-0-	292 1	2972 2	16 4	Y	320	325 0			13
08	8525 X	4986	-0-	-3539	-0-	362 1	4137 2	4 4	Y	439	432 0			20
09	7290 X	2933	-0-	-4357	-0-	362 1	2114 2	7 4	Y	409	404 0			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	246 1	2772 2	Y	441	439	0			25
						485 4	485 9							
05	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	250 1	2400 2	Y	447	443	0			29
						441 4	492 9							
06	3660 X	2551	-0-	-1109	-0-	246 1	2007 2	Y	263	276	0			16
						9 4	289 9							
07	4123 X	2164	-0-	-1959	-0-	320 1	1566 2	Y	245	251	0			10
						8 4	270 9							
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	353 1	3587 2	Y	794	769	0			35
						3 4	873 9							
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	374 1	4333 2	Y	875	857	0			53
						14 4	963 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
04	6600 X	4437	-0-	-2163	-0-	334 1	3677 2	Y	378	382	0			14
						10 4	416 9							
05	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	295 1	3951 2	Y	368	371	0			11
						6 4	405 9							
06	4920 X	3862	-0-	-1058	-0-	276 1	3222 2	Y	329	329	0			11
						2 4	362 9							
07	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	209 1	3790 2	Y	394	391	0			14
						29 4	433 9							
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	305 1	4139 2	Y	463	464	0			13
						4 4	509 9							
09	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	298 1	3576 2	Y	416	418	0			11
						1 4	458 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
04	7950 X	4570	-0-	-3380	-0-	263 1	3197 2	Y	500	500	0			28
						560 4	550 9							
05	7006 X	1739	-0-	-5267	-0-	231 1	1062 2	Y	228	241	0			15
						195 4	251 9							
06	6720 X	5224	-0-	-1496	-0-	258 1	3583 2	Y	1242	1182	0			75
						17 4	1366 9							
07	6944 X	6442	-0-	-502	-0-	284 1	4857 2	Y	1159	1185	0			49
						26 4	1275 9							
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	284 1	5238 2	Y	701	719	0			31
						5 4	771 9							
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	288 1	5222 2	Y	524	523	0			32
						17 4	576 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	362 1	378 2	Y	18	18	0			1
						8 4	20 9							
05	713 X	692	-0-	-21	-0-	433 1	248 2	Y	10	11	0			-0-
						11 9								
06	870 X	434	-0-	-436	-0-	243 1	185 2	Y	5	5	0			-0-
						6 9								
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	419 1	232 2	Y	19	18	0			1
						21 9								
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	375 1	194 2	Y	11	12	0			-0-
						12 9								
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	359 1	79 2	Y	4	4	0			-0-
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	116	1 4	2423	2 9	Y	27	26	0			1
05	2635 X	2338	-0-	-297	-0-	148	1 4	2109	2 9	Y	72	70	0			3
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	208	1 4	2835	2 9	Y	85	86	0			2
07	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	179	1 4	2263	2 9	Y	76	75	0			3
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	154	1 4	2380	2 9	Y	67	68	0			2
09	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	127	1 4	2102	2 9	Y	55	55	0			2
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920																
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	80	1 4	2653	2 9	Y	84	85	0			2
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	131	1 4	3717	2 9	Y	123	120	0			5
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	76	1 4	2745	2 9	Y	90	92	0			3
07	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	92	1 4	2577	2 9	Y	92	92	0			3
08	3999 X	2985	-0-	-1014	-0-	80	1 4	2792	2 9	Y	102	102	0			3
09	3870 X	2704	-0-	-1166	-0-	57	1 4	2544	2 9	Y	93	93	0			3
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140																
04	2640 X	2590	-0-	-50	-0-	74	1 4	2336	2 9	Y	116	117	0			3
05	2728 X	2602	-0-	-126	-0-	98	1 4	2412	2 9	Y	82	82	0			3
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1 4	2039	2 9	Y	76	77	0			2
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	90	1 4	2025	2 9	Y	98	97	0			3
08	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	78	1 4	2031	2 9	Y	104	104	0			3
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	85	1 4	1902	2 9	Y	98	98	0			3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	441 1	4077 2	4077 2	Y	43	44 0		1
						90 4	47 9	47 9					
05	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	543 1	3413 2	3413 2	Y	64	63 0		2
						3 4	70 9	70 9					
06	3900 X	3417	-0-	-483	-0-	403 1	2923 2	2923 2	Y	82	82 0		2
						1 4	90 9	90 9					
07	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	578 1	2570 2	2570 2	Y	33	34 0		1
						3 4	36 9	36 9					
08	4805 X	3761	-0-	-1044	-0-	524 1	3192 2	3192 2	Y	40	40 0		1
						1 4	44 9	44 9					
09	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	500 1	3122 2	3122 2	Y	39	39 0		1
						1 4	43 9	43 9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	158	-0-	158	158	127 1	31 2	31 2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188													
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	512 1	3635 2	3635 2	Y	269	266 0	1 8	8
						80 4	296 9	296 9					
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	661 1	3458 2	3458 2	Y	244	242 0	1 8	9
						3 4	268 9	268 9					
06	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	468 1	2147 2	2147 2	Y	147	152 0		4
						1 4	162 9	162 9					
07	4681 X	2356	-0-	-2325	-0-	496 1	1683 2	1683 2	Y	159	158 0		5
						2 4	175 9	175 9					
08	4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	438 1	2158 2	2158 2	Y	208	207 0		6
						1 4	229 9	229 9					
09	4530 X	2562	-0-	-1968	-0-	425 1	1930 2	1930 2	Y	187	187 0		6
						1 4	206 9	206 9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244													
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	379	1	3233	2	Y	394	395 0	15
						9	4	433	9				
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493 0 1 8	15
						6	4	543	9				
06	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450 0	15
						2	4	495	9				
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	237	1	3154	2	Y	447	446 0	16
						24	4	492	9				
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	364	1	4787	2	Y	729	724 0	21
						5	4	802	9				
09	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	316	1	3463	2	Y	549	555 0	15
						1	4	604	9				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349													
04	3870 X	3280	-0-	-590	-0-	98	1	2923	2	Y	176	190 0	5
						65	4	194	9				
05	3999 X	3602	-0-	-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187 0 1 8	7
						3	4	209	9				
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203 0	6
						1	4	222	9				
07	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	125	1	3050	2	Y	166	166 0	6
						4	4	183	9				
08	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	104	1	3230	2	Y	176	177 0	5
						1	4	194	9				
09	3930 X	3124	-0-	-806	-0-	75	1	2849	2	Y	181	180 0	6
						1	4	199	9				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062													
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	420 N	30	-0-	-390	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	4							-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	22	4							-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	773	2	Y	258	223	0	35
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	3	4	284	9					-0-
						418	1	465	2	Y	333	325	0	43
						4	4	366	9					-0-
						374	1	460	2	Y	269	283	0	29
						296	9							-0-
						364	1	440	2	Y	271	272	0	28
						298	9							-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
04	5790 X	3800	-0-	-1990	-0-	3039	2	194	4	Y	515	552	0	63
05	5983 X	4619	-0-	-1364	-0-	567	9							-0-
06	5460 X	4704	-0-	-756	-0-	3277	2	221	4	Y	1019	970	0	110
07	4929 X	4630	-0-	-299	-0-	1121	9							-0-
08	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	3648	2	14	4	Y	947	928	0	129
09	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	1042	9							-0-
						3565	2	31	4	Y	940	949	0	120
						1034	9							-0-
						3626	2	3	4	Y	803	837	0	86
						883	9							-0-
						3615	2	887	9	Y	806	809	0	83
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	46	-0-	46	46	39	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
04	4860 X	1766	-0-	-3094	-0-	256	1	1414	2	Y	59	64	0	2
05	4030 X	1999	-0-	-2031	-0-	31	4	65	9					-0-
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	172	1	1757	2	Y	62	62	0	2
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	2	4	68	9					-0-
08	4278 X	3845	-0-	-433	-0-	402	1	4291	2	Y	115	114	0	3
09	4830 X	2916	-0-	-1914	-0-	1	4	127	9					-0-
						531	1	4387	2	Y	98	98	0	3
						6	4	108	9					-0-
						465	1	3309	2	Y	64	65	0	2
						1	4	70	9					-0-
						528	1	2336	2	Y	46	46	0	2
						1	4	51	9					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	24 1	538 2	26 4	653 9	Y	594	589 0	7 8	4
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	38 1	1500 2	4 4	1231 9	Y	1119	1114 0	2 8	7
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28 1	1083 2	835 9		Y	759	760 0		6
07	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	8 1	333 2	459 9		Y	417	418 0	3 1	2
08	2759 X	768	-0-	-1991	-0-	10 1	392 2	366 9		Y	333	333 0		2
09	2670 X	810	-0-	-1860	-0-	12 1	530 2	268 9		Y	244	244 0		2
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
04	3060 X	1906	-0-	-1154	-0-	1645 2	105 4	156 9		Y	142	219 0		18
05	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	1683 2	114 4	675 9		Y	614	565 0	1 8	66
06	3060 X	2343	-0-	-717	-0-	1856 2	7 4	480 9		Y	436	443 0		59
07	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	1947 2	17 4	545 9		Y	495	491 0		63
08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	1900 2	2 4	455 9		Y	414	433 0		44
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	1693 2	508 9			Y	462	458 0		48
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
04	13200 X	11055	-0-	-2145	-0-	436 1	9481 2	249 4	889 9	Y	808	793 0	2 8	43
05	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	426 1	9807 2	180 4	818 9	Y	744	750 0		37
06	12870 X	9415	-0-	-3455	-0-	211 1	8107 2	200 4	897 9	Y	815	818 0		34
07	13299 X	10682	-0-	-2617	-0-	115 1	9806 2	31 4	730 9	Y	664	666 0		32
08	11594 X	10284	-0-	-1310	-0-	125 1	9298 2	22 4	839 9	Y	763	760 0		35
09	11070 X	7052	-0-	-4018	-0-	135 1	6318 2	30 4	569 9	Y	517	520 0		32
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
04	7770 X	6475	-0-	-1295	-0-	301 1	5509 2	145 4	520 9	Y	473	463 0	1 8	25
05	8029 X	6217	-0-	-1812	-0-	297 1	5371 2	98 4	451 9	Y	410	415 0		20
06	7770 X	6157	-0-	-1613	-0-	196 1	5377 2	132 4	452 9	Y	411	414 0		17
07	6758 X	6018	-0-	-740	-0-	130 1	5414 2	17 4	457 9	Y	415	412 0		20
08	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	141 1	5512 2	13 4	504 9	Y	458	457 0		21
09	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	122 1	5460 2	26 4	419 9	Y	381	378 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7440 X	4231	-0-	-3209	-0-		270 1	3479 2	91 4	391 9	Y	355	353 0	1 8		19	
05	7595 X	5943	-0-	-1652	-0-		403 1	4956 2	91 4	493 9	Y	448	445 0			22	
06	7320 X	6097	-0-	-1223	-0-		269 1	5183 2	128 4	517 9	Y	470	472 0			20	
07	7564 X	5866	-0-	-1698	-0-		205 1	5133 2	16 4	512 9	Y	465	463 0			22	
08	6169 X	6004	-0-	-165	-0-		221 1	5186 2	12 4	585 9	Y	532	530 0			24	
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-		187 1	4338 2	21 4	528 9	Y	480	474 0			30	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616																	
04	9240 X	7187	-0-	-2053	-0-		430 1	6049 2	159 4	549 9	Y	499	491 0	1 8		27	
05	9083 X	8020	-0-	-1063	-0-		472 1	6869 2	126 4	553 9	Y	503	505 0			25	
06	8070 X	7783	-0-	-287	-0-		309 1	6755 2	166 4	553 9	Y	503	507 0			21	
07	8308 X	7746	-0-	-562	-0-		224 1	6900 2	22 4	600 9	Y	545	540 0			26	
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-		242 1	7067 2	17 4	688 9	Y	625	622 0			29	
09	7770 X	6982	-0-	-788	-0-		206 1	6143 2	29 4	604 9	Y	549	544 0			34	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436																	
04	1530 X	1429	-0-	-101	-0-		142 1	469 2	12 4	806 9	Y	733	713 0	1 8		39	
05	1581 X	1330	-0-	-251	-0-		163 1	458 2	8 4	701 9	Y	637	644 0			32	
06	1530 X	927	-0-	-603	-0-		160 1	339 2	8 4	420 9	Y	382	398 0			16	
07	1488 N	730	-0-	-758	-0-		157 1	388 2	1 4	184 9	Y	167	175 0			8	
08	1333 N	742	-0-	-591	-0-		165 1	356 2	1 4	220 9	Y	200	199 0			9	
09	930 N	868	-0-	-62	-0-		144 1	490 2	2 4	232 9	Y	211	207 0			13	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525																	
04	6690 X	4469	-0-	-2221	-0-		296 1	3529 2	93 4	551 9	Y	501	496 0	1 8		27	
05	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-		369 1	3674 2	67 4	492 9	Y	447	452 0			22	
06	5760 X	5706	-0-	-54	-0-		355 1	4824 2	119 4	408 9	Y	371	377 0			16	
07	5952 X	5576	-0-	-376	-0-		258 1	4718 2	15 4	585 9	Y	532	522 0			26	
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		349 1	5256 2	12 4	736 9	Y	669	664 0			31	
09	5700 X	5530	-0-	-170	-0-		276 1	4641 2	22 4	591 9	Y	537	534 0			34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10350 X	7700	-0-	-2650	-0-	418 1	6538 2	Y	520	511 0	1 8			28
						172 4	572 9							
05	9300 X	8585	-0-	-715	-0-	454 1	7420 2	Y	523	525 0				26
						136 4	575 9							
06	8730 X	8109	-0-	-621	-0-	312 1	7074 2	Y	499	504 0				21
						174 4	549 9							
07	8835 X	7894	-0-	-941	-0-	224 1	7095 2	Y	502	499 0				24
						23 4	552 9							
08	8587 X	8147	-0-	-440	-0-	243 1	7259 2	Y	571	569 0				26
						17 4	628 9							
09	8310 X	6993	-0-	-1317	-0-	206 1	6248 2	Y	463	460 0				29
						30 4	509 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
04	4920 X	2836	-0-	-2084	-0-	241 1	1933 2	Y	479	468 0	1 8			23
						135 4	527 9							
05	5084 X	3552	-0-	-1532	-0-	270 1	2563 2	Y	652	662 0				13
						2 4	717 9							
06	4290 X	3540	-0-	-750	-0-	264 1	2546 2	Y	660	655 0				18
						4 4	726 9							
07	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	280 1	3122 2	Y	604	596 0				26
						3 4	664 9							
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	267 1	3383 2	Y	652	657 0				21
						15 4	717 9							
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	272 1	4397 2	Y	1005	1002 0				24
						9 4	1106 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	199 1	3095 2	Y	577	565 0	2 8			28
						216 4	635 9							
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	224 1	3941 2	Y	669	684 0				13
						3 4	736 9							
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	224 1	4325 2	Y	543	541 0				15
						6 4	597 9							
07	5146 X	4880	-0-	-266	-0-	228 1	3932 2	Y	651	638 0				28
						4 4	716 9							
08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	222 1	5160 2	Y	849	850 0				27
						24 4	934 9							
09	5160 X	4930	-0-	-230	-0-	216 1	3813 2	Y	812	820 0				19
						8 4	893 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	227 1	2489 2	Y	763	733 0	2 8			37
						174 4	839 9							
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	251 1	2721 2	Y	866	886 0				17
						2 4	953 9							
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	250 1	2367 2	Y	793	788 0				22
						3 4	872 9							
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	316 1	2655 2	Y	813	801 0				34
						2 4	894 9							
08	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	298 1	2561 2	Y	734	744 0				24
						12 4	807 9							
09	3810 X	2840	-0-	-970	-0-	289 1	1837 2	Y	645	654 0				15
						4 4	710 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9330 X	4801	-0-	-4529	-0-	87 1	4092 2	Y	493	530 0	1 8			47
						80 4	542 9							
05	9641 X	82	-0-	-9559	-0-	78 1	4 2	Y	-0-	47 0				-0-
06	9450 X	3	-0-	-9447	-0-	3 1		Y	-0-					-0-
07	9765 X	11	-0-	-9754	-0-	4 1	6 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	176 1	14757 2	Y	1621	1505 0				116
						1783 9								
09	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	190 1	7055 2	Y	752	801 0				67
						827 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
04	5130 X	3064	-0-	-2066	-0-	263 1	2209 2	Y	398	389 0	1 8			19
						154 4	438 9							
05	5301 X	3383	-0-	-1918	-0-	294 1	2563 2	Y	476	485 0				10
						2 4	524 9							
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	293 1	3519 2	Y	690	681 0				19
						5 4	759 9							
07	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	298 1	2495 2	Y	448	448 0				19
						2 4	493 9							
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	282 1	2449 2	Y	441	446 0				14
						11 4	485 9							
09	4590 X	3237	-0-	-1353	-0-	278 1	2337 2	Y	561	562 0				13
						5 4	617 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
04	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	194 1	7932 2	Y	727	713 0	1 8			69
						155 4	800 9							
05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	153 1	9139 2	Y	802	792 0	1 8			78
						1 4	882 9							
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	186 1	7514 2	Y	637	650 0				65
						701 9								
07	9393 X	8379	-0-	-1014	-0-	206 1	7376 2	Y	680	678 0				67
						49 4	748 9							
08	10168 X	8219	-0-	-1949	-0-	205 1	7302 2	Y	647	668 0				46
						712 9								
09	9840 X	8295	-0-	-1545	-0-	201 1	7296 2	Y	725	707 0				64
						798 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
04	7410 X	4632	-0-	-2778	-0-	163 1	3968 2	Y	271	288 0	1 8			21
						203 4	298 9							
05	6758 X	6112	-0-	-646	-0-	172 1	5364 2	Y	516	481 0	1 8			55
						8 4	568 9							
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	174 1	5736 2	Y	606	613 0				48
						667 9								
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	172 1	4890 2	Y	635	648 0				35
						27 4	699 9							
08	6107 X	5784	-0-	-323	-0-	150 1	4958 2	Y	609	609 0				35
						6 4	670 9							
09	6570 X	5170	-0-	-1400	-0-	153 1	4482 2	Y	486	486 0				35
						535 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	4410 X	3800	-0-	-610	-0-		179 1	2794 2	480 9	Y	286	290 1	1 8	26	
05	4402 X	3995	-0-	-407	-0-		178 1	3479 2	315 9	Y	294	295 1	1 8	24	
06	4200 X	3563	-0-	-637	-0-		152 1	3168 2	323 9	Y	220	211 1		33	
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-		164 1	3359 2	242 9	Y	230	246 1		17	
08	4123 X	3814	-0-	-309	-0-		160 1	3380 2	253 9	Y	249	238 1		28	
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		137 1	3474 2	274 9	Y	237	248 1		17	
							261 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606															
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-		168 1	3972 2	480 9	Y	436	442 1	1 8	40	
05	5642 X	4019	-0-	-1623	-0-		163 1	3587 2	254 9	Y	231	252 1		19	
06	5460 X	3672	-0-	-1788	-0-		143 1	3319 2	209 9	Y	190	180 1		29	
07	5642 X	3909	-0-	-1733	-0-		150 1	3534 2	216 9	Y	196	211 1		14	
08	5611 X	3889	-0-	-1722	-0-		147 1	3492 2	250 9	Y	227	215 1		26	
09	5340 X	3714	-0-	-1626	-0-		127 1	3360 2	227 9	Y	206	217 1		15	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
04	3030 X	2156	-0-	-874	-0-		223 1	1289 2	408 9	Y	371	377 1	1 8	34	
05	3193 X	2506	-0-	-687	-0-		221 1	1940 2	337 9	Y	306	314 1	1 8	25	
06	3090 X	2256	-0-	-834	-0-		193 1	1779 2	283 9	Y	257	243 1		39	
07	2852 X	2289	-0-	-563	-0-		203 1	1765 2	317 9	Y	288	306 1		21	
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-		198 1	1664 2	281 9	Y	255	247 1		29	
09	2430 X	2135	-0-	-295	-0-		172 1	1725 2	238 9	Y	216	229 1		16	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-		167 1	6289 2	387 9	Y	352	366 0	1 8	27	
05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-		168 1	7522 2	744 9	Y	676	630 0	1 8	72	
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		164 1	6947 2	708 9	Y	644	665 0		51	
07	7409 X	6988	-0-	-421	-0-		169 1	6142 2	644 9	Y	585	603 0		33	
08	8432 X	6846	-0-	-1586	-0-		147 1	6152 2	539 9	Y	490	495 0		28	
09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-		141 1	5035 2	503 9	Y	457	452 0		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6390 X	37	-0-	-6353	-0-	37	1		Y	-0-			-0-	
05	6603 X	61	-0-	-6542	-0-	61	1		Y	-0-			-0-	
06	5580 X	2	-0-	-5578	-0-	2	1		Y	-0-			-0-	
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	101	1	5232	2	Y	468	459 0	1 8	45
						102	4	515	9					
05	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	106	1	14337	2	Y	1224	1149 0	1 8	119
						2	4	1346	9					
06	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769 0		187
						2021	9							
07	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	157	1	19821	2	Y	1781	1792 0		176
						131	4	1959	9					
08	15779 X	13454	-0-	-2325	-0-	123	1	12175	2	Y	1051	1152 0		75
						1156	9							
09	20880 X	11501	-0-	-9379	-0-	121	1	10285	2	Y	995	982 0		88
						1095	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				Y	-0-	14 0		-0-	
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-			-0-	
06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-			-0-	
07	6541 X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	9	Y	2	2 0	-0-	
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	180	1	6400	2	Y	1076	1069 0		7
						52	4	1184	9					
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	297	1	2836	2	Y	707	708 0		6
						5	4	778	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-	11 0		-0-	
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	-0-			-0-	
06	7440 X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23 0	-0-	
						1	4	25	9					
07	7099 X	1869	-0-	-5230	-0-	138	1	1407	2	Y	278	277 0		1
						18	4	306	9					
08	1984 X	1833	-0-	-151	-0-	256	1	1222	2	Y	314	313 0		2
						10	4	345	9					
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	278	1	789	2	Y	324	323 0		3
						1	4	356	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
04	4320 X	3490	-0-	-830	-0-	194	1	2522	2	Y	283	290 1	1 8	26
						463	4	311	9					
05	4464 X	3093	-0-	-1371	-0-	191	1	2627	2	Y	240	247 1		19
						11	4	264	9					
06	4320 X	2812	-0-	-1508	-0-	155	1	2344	2	Y	284	260 1		43
						1	4	312	9					
07	4402 X	3220	-0-	-1182	-0-	175	1	2599	2	Y	399	413 1		29
						7	4	439	9					
08	4216 X	2752	-0-	-1464	-0-	166	1	2188	2	Y	362	350 1		41
						398	9							
09	3480 X	2521	-0-	-959	-0-	144	1	2021	2	Y	324	342 1		23
						356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	54 1	1201 2	299 9	Y	272	282 0	7 8		2
05	2666 X	683	-0-	-1983	-0-	13 1	522 2	147 9	Y	134	135 0			1
06	2580 X	369	-0-	-2211	-0-	3 1	114 2		Y	229	228 0			2
07	2666 X	322	-0-	-2344	-0-	252 9				249	248 0	2 1		1
08	1674 X	377	-0-	-1297	-0-	1 1	47 2		Y	235	234 0			2
09	1620 X	462	-0-	-1158	-0-	274 9				171	171 0			2
						3 1	115 2		Y					
						259 9								
						6 1	268 2		Y					
						188 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-				-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-				-0-
07	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	92 1	1758 2	288 9	Y	262	261 0			1
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	23 4								
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	288 1	1805 2	340 9	Y	309	308 0			2
						15 4								
						289 1	1263 2		Y	215	215 0			2
						2 4	237 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
04	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	165 1	3118 2	382 9	Y	347	346 1	1 8		32
05	4681 X	4409	-0-	-272	-0-	572 4								
06	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	163 1	3738 2	492 9	Y	447	442 1	1 8		36
07	4371 X	4131	-0-	-240	-0-	16 4								
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	141 1	3431 2	407 9	Y	370	350 1			56
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	1 4	3674 2	298 9	Y	271	307 1			20
						9 4								
						147 1	4238 2		Y	263	253 1			30
						289 9								
						127 1	3827 2		Y	231	244 1			17
						254 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	136 1	5339 2	359 9	Y	326	326 1	1 8		30
05	6913 X	6812	-0-	-101	-0-	979 4								
06	6390 X	6031	-0-	-359	-0-	139 1	6204 2	443 9	Y	403	400 1	1 8		32
07	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	26 4								
08	7037 X	6437	-0-	-600	-0-	119 1	5524 2	386 9	Y	351	330 1			53
09	6810 X	5856	-0-	-954	-0-	2 4								
						129 1	5901 2	540 9	Y	491	508 1			36
						15 4								
						125 1	5876 2		Y	396	387 1			45
						436 9								
						107 1	5417 2		Y	302	325 1			22
						332 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	6868	-0-	3868	15924	109 1	5417 2	Y	1087	1049 0	2 8			90
05	24211 X	8287	-0-	-15924	-0-	146 4	1196 9							
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	101 1	6654 2	Y	1388	1412 0	2 8			64
07	12338 X	8703	-0-	-3635	-0-	5 4	1527 9							
08	12338 X	8841	-0-	-3497	-0-	173 1	6208 2	Y	1438	1399 0				103
09	8010 X	8001	-0-	-9	-0-	1 4	1582 9							
						192 1	6533 2	Y	1753	1793 0				63
						50 4	1928 9							
						168 1	6638 2	Y	1849	1801 0				111
						1 4	2034 9							
						297 1	6119 2	Y	1441	1490 0				62
						1585 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
04	31858 X	14651	-0-	-17207	-0-	97 1	12456 2	Y	1603	1548 0	3 8			133
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	335 4	1763 9							
06	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	184 1	14470 2	Y	1934	1975 0	2 8			90
07	33201 X	13892	-0-	-19309	-0-	10 4	2127 9							
08	20305 X	14386	-0-	-5919	-0-	197 1	12786 2	Y	1896	1851 0				135
09	16260 X	13694	-0-	-2566	-0-	1 4	2086 9							
						174 1	11760 2	Y	1698	1772 0				61
						90 4	1868 9							
						157 1	12391 2	Y	1670	1631 0				100
						1 4	1837 9							
						166 1	11674 2	Y	1685	1712 0				73
						1854 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
04	15090 X	11771	-0-	-3319	-0-	139 1	10093 2	Y	1153	1096 0	2 8			96
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	271 4	1268 9							
06	13290 X	11043	-0-	-2247	-0-	167 1	10466 2	Y	1242	1278 0	2 8			58
07	13671 X	11144	-0-	-2527	-0-	7 4	1366 9							
08	12152 X	11247	-0-	-905	-0-	165 1	9502 2	Y	1250	1219 0				89
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	1 4	1375 9							
						157 1	9702 2	Y	1101	1150 0				40
						74 4	1211 9							
						141 1	10028 2	Y	979	960 0				59
						1 4	1077 9							
						149 1	9277 2	Y	1003	1019 0				43
						1103 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	26 1	762 2	Y	156	155 0				8
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	128 4	172 9							
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	16 1	779 2	Y	130	132 0				6
07	1116 N	753	-0-	-363	-0-	5 4	143 9							
08	930 N	609	-0-	-321	-0-	13 1	710 2	Y	190	188 0				8
09	930 N	542	-0-	-388	-0-	209 9								
						9 1	573 2	Y	152	155 0				5
						4 4	167 9							
						9 1	480 2	Y	107	107 0				5
						2 4	118 9							
						7 1	426 2	Y	99	97 0				7
						109 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	50 1	1438 2	Y	186	186	0		9	
						242 4	205 9							
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	28 1	1408 2	Y	148	151	0		6	
						10 4	163 9							
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	24 1	1297 2	Y	199	196	0		9	
						1 4	219 9							
07	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	21 1	1325 2	Y	207	209	0		7	
						9 4	228 9							
08	2015 X	1306	-0-	-709	-0-	20 1	1121 2	Y	145	145	0		7	
						5 4	160 9							
09	1950 X	1521	-0-	-429	-0-	22 1	1306 2	Y	175	169	0		13	
						193 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
04	1530 N	1105	-0-	-425	-0-	29 1	843 2	Y	83	87	0		4	
						142 4	91 9							
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	16 1	815 2	Y	65	66	0		3	
						6 4	72 9							
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	16 1	879 2	Y	99	98	0		4	
						109 9								
07	1147 N	691	-0-	-456	-0-	8 1	506 2	Y	157	155	0		6	
						4 4	173 9							
08	899 N	340	-0-	-559	-0-	5 1	267 2	Y	61	64	0		3	
						1 4	67 9							
09	990 N	476	-0-	-514	-0-	7 1	423 2	Y	42	42	0		3	
						46 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		Y	-0-				-0-	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	4 8	180
						297	4	2395	9						
05	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	4 8	137
						8	4	3260	9						
06	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	322	1	11464	2	Y	1998	1992	0		143
						1	4	2198	9						
07	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	336	1	13720	2	Y	2567	2618	0		92
						105	4	2824	9						
08	15407 X	14038	-0-	-1369	-0-	214	1	11705	2	Y	1925	1901	0		116
						1	4	2118	9						
09	14910 X	12364	-0-	-2546	-0-	192	1	10156	2	Y	1833	1870	0		79
						2016	9								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009															
04	10440 X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	2 8	47
						125	4	974	9						
05	9548 X	6378	-0-	-3170	-0-	346	1	5025	2	Y	832	838	0		41
						92	4	915	9						
06	8430 X	5649	-0-	-2781	-0-	260	1	4465	2	Y	740	750	0		31
						110	4	814	9						
07	8091 X	5530	-0-	-2561	-0-	202	1	4493	2	Y	746	741	0		36
						14	4	821	9						
08	7595 X	6733	-0-	-862	-0-	221	1	5507	2	Y	902	897	0		41
						13	4	992	9						
09	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	198	1	8249	2	Y	1203	1169	0		75
						39	4	1323	9						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005															
04	11760 X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	1 8	28
						125	4	580	9						
05	8649 X	6103	-0-	-2546	-0-	421	1	5043	2	Y	497	500	0		25
						92	4	547	9						
06	8370 X	6668	-0-	-1702	-0-	352	1	5575	2	Y	549	551	0		23
						137	4	604	9						
07	8339 X	6163	-0-	-2176	-0-	280	1	5292	2	Y	522	520	0		25
						17	4	574	9						
08	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	302	1	5352	2	Y	596	594	0		27
						13	4	656	9						
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	264	1	6887	2	Y	938	906	0		59
						33	4	1032	9						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465															
04	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	543	1	10214	2	Y	1568	1546	0	3 8	84
						268	4	1725	9						
05	13640 X	11668	-0-	-1972	-0-	480	1	9669	2	Y	1220	1242	0	1 8	61
						177	4	1342	9						
06	14310 X	10393	-0-	-3917	-0-	314	1	8943	2	Y	833	859	0		35
						220	4	916	9						
07	14787 X	9827	-0-	-4960	-0-	198	1	8630	2	Y	884	876	0		43
						27	4	972	9						
08	14787 X	10206	-0-	-4581	-0-	230	1	8878	2	Y	979	977	0		45
						21	4	1077	9						
09	12750 X	8631	-0-	-4119	-0-	193	1	7503	2	Y	817	811	0		51
						36	4	899	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	547 1	11056 2	1541 9	1541 9	Y	1401	1379 0	3 8	75
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	290 4	13018 2	1614 9	1614 9	Y	1467	1468 0	1 8	73
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	589 1	11650 2	1444 9	1444 9	Y	1313	1331 0		55
07	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	238 4	15736 2	1956 9	1956 9	Y	1778	1747 0		86
08	15469 X	13069	-0-	-2400	-0-	324 1	11266 2	1580 9	1580 9	Y	1436	1456 0		66
09	14970 X	11150	-0-	-3820	-0-	287 4	10055 2	879 9	879 9	Y	799	815 0		50
						179 1								
						50 4								
						197 1								
						26 4								
						168 1								
						48 4								
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
04	21210 X	8734	-0-	-12476	-0-	484 1	7346 2	711 9	711 9	Y	646	630 0	1 8	35
05	16616 X	8927	-0-	-7689	-0-	193 4	7646 2	657 9	657 9	Y	597	602 0		30
06	13260 X	8740	-0-	-4520	-0-	484 1	7587 2	652 9	652 9	Y	593	598 0		25
07	9858 X	8404	-0-	-1454	-0-	140 4	7061 2	1088 9	1088 9	Y	989	966 0		48
08	9021 X	8611	-0-	-410	-0-	314 1	7063 2	1264 9	1264 9	Y	1149	1144 0		53
09	8730 X	6369	-0-	-2361	-0-	187 4	5559 2	559 9	559 9	Y	508	529 0		32
						233 1								
						22 4								
						267 1								
						17 4								
						224 1								
						27 4								
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
04	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	519 1	11972 2	1801 9	1801 9	Y	1637	1606 0	3 8	88
05	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	314 4	12301 2	1400 9	1400 9	Y	1273	1297 0	1 8	63
06	14760 X	10781	-0-	-3979	-0-	497 1	9715 2	601 9	601 9	Y	546	586 0		23
07	15252 X	11024	-0-	-4228	-0-	225 4	10216 2	681 9	681 9	Y	619	612 0		30
08	15252 X	12380	-0-	-2872	-0-	226 1	11467 2	812 9	812 9	Y	738	734 0		34
09	14610 X	9691	-0-	-4919	-0-	239 4	8983 2	564 9	564 9	Y	513	515 0		32
						94 1								
						33 4								
						74 1								
						27 4								
						101 1								
						43 4								
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
04	11130 X	9412	-0-	-1718	-0-	487 1	7848 2	871 9	871 9	Y	792	779 0	2 8	42
05	11253 X	9533	-0-	-1720	-0-	206 4	8087 2	799 9	799 9	Y	726	732 0		36
06	9720 X	9441	-0-	-279	-0-	499 1	8094 2	800 9	800 9	Y	727	732 0		31
07	10044 X	8723	-0-	-1321	-0-	148 4	7698 2	760 9	760 9	Y	691	689 0		33
08	10044 X	9030	-0-	-1014	-0-	348 1	7866 2	878 9	878 9	Y	798	795 0		36
09	9450 X	6148	-0-	-3302	-0-	199 4	5461 2	437 9	437 9	Y	397	408 0		25
						240 1								
						25 4								
						268 1								
						18 4								
						224 1								
						26 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	15870 X	10630	-0-	-5240	-0-	322 1	8779 2	Y	771	764	0	2 8	16	
						681 4	848 9							
05	16585 X	11668	-0-	-4917	-0-	211 1	10677 2	Y	625	629	0	1 8	11	
						92 4	688 9							
06	16050 X	12825	-0-	-3225	-0-	140 1	11904 2	Y	677	674	0		14	
						36 4	745 9							
07	14260 X	8971	-0-	-5289	-0-	129 1	8045 2	Y	650	649	0		15	
						82 4	715 9							
08	14260 X	11678	-0-	-2582	-0-	87 1	10975 2	Y	552	555	0		12	
						9 4	607 9							
09	12840 X	12626	-0-	-214	-0-	4 1	11694 2	Y	841	833	0		20	
						3 4	925 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
04	9780 X	6767	-0-	-3013	-0-	341 1	4993 2	Y	951	944	0	3 8	20	
						387 4	1046 9							
05	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	269 1	7504 2	Y	754	758	0	2 8	14	
						65 4	829 9							
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	255 1	8732 2	Y	867	863	0		18	
						26 4	954 9							
07	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	241 1	7061 2	Y	671	673	0		16	
						72 4	738 9							
08	8680 X	4640	-0-	-4040	-0-	19 1	4231 2	Y	352	360	0		8	
						3 4	387 9							
09	9960 X	8057	-0-	-1903	-0-	3 1	7086 2	Y	878	865	0		21	
						2 4	966 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			Y	-0-				-0-	
05	5487 X	3838	-0-	-1649	-0-	200 1	3218 2	Y	356	349	0	1 8	6	
						28 4	392 9							
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	292 1	2384 2	Y	289	289	0		6	
						7 4	318 9							
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	276 1	2871 2	Y	341	339	0		8	
						29 4	375 9							
08	3844 X	3551	-0-	-293	-0-	140 1	3068 2	Y	309	310	0		7	
						3 4	340 9							
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2 1	4197 2	Y	349	348	0		8	
						1 4	384 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	235 1	2475 2	Y	133	138	0		10	
						127 4	146 9							
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	298 1	2263 2	Y	204	192	0		22	
						3 4	224 9							
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	292 1	1593 2	Y	159	168	0		13	
						175 9								
07	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	296 1	2494 2	Y	258	257	0		14	
						14 4	284 9							
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258 1	2974 2	Y	297	294	0		17	
						4 4	327 9							
09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 1	1709 2	Y	70	82	0		5	
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	270 1	1426 2	100 4	Y	262	255 0	1 8		13
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	302 1	1750 2	1 4	Y	330	336 0			7
06	2130 X	1483	-0-	-647	-0-	239 1	1020 2	1 4	Y	203	204 0			6
07	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	234 1	1461 2	1 4	Y	265	260 0			11
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	292 1	2222 2	10 4	Y	366	365 0			12
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	321 1	3447 2	7 4	Y	576	574 0			14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	226 1	6082 2	425 4	Y	902	889 0	2 8		44
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	307 1	6355 2	5 4	Y	969	994 0			19
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1	5553 2	8 4	Y	659	660 0			18
07	11036 X	6740	-0-	-4296	-0-	321 1	5395 2	5 4	Y	926	905 0			39
08	11036 X	6582	-0-	-4454	-0-	304 1	5289 2	24 4	Y	877	888 0			28
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	315 1	6914 2	14 4	Y	1416	1410 0			34
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
04	8010 X	5496	-0-	-2514	-0-	265 1	3938 2	701 4	Y	538	542 0	1 8		27
05	5921 X	4716	-0-	-1205	-0-	283 1	3791 2	19 4	Y	566	565 0			28
06	5280 X	5004	-0-	-276	-0-	267 1	4036 2	7 4	Y	631	626 0			33
07	5673 X	5023	-0-	-650	-0-	237 1	4160 2	34 4	Y	538	546 0			25
08	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	193 1	4241 2	33 4	Y	561	549 0			37
09	5490 X	5055	-0-	-435	-0-	189 1	4219 2	46 4	Y	546	536 0			47
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
04	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	156 1	7340 2	1306 4	Y	1083	1099 0	1 8		54
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	162 1	8774 2	45 4	Y	1044	1046 0			52
06	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	148 1	8875 2	16 4	Y	1023	1022 0			53
07	11067 X	10942	-0-	-125	-0-	141 1	9560 2	79 4	Y	1056	1060 0			49
08	11067 X	10373	-0-	-694	-0-	128 1	9084 2	72 4	Y	990	974 0			65
09	10170 X	9015	-0-	-1155	-0-	149 1	7796 2	85 4	Y	895	883 0			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	8250 X	189	-0-	-8061	-0-	7 1	152 2	Y	21	22 0				-0-
05	8401 X	46	-0-	-8355	-0-	7 4	23 9	Y	5	5 0				-0-
06	6810 X	8	-0-	-6802	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 0				-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	6 9	7 2	Y	192	189 0	2 1			1
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	42 1	1734 2	Y	507	505 0				3
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1 4	211 9	Y	438	437 0				4
						39 1	1582 2	Y						
						558 9								
						23 1	981 2	Y						
						482 9								
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
04	3780 X	1206	-0-	-2574	-0-	24 1	534 2	Y	566	555 0	7 8			4
05	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	25 4	623 9	Y	1634	1626 0	2 8			10
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	49 1	1917 2	Y	1678	1675 0				13
07	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	5 4	1797 9	Y	58	70 0	1 1			-0-
08	3782 X	1579	-0-	-2203	-0-	58 1	2264 2	Y	550	546 0				4
09	4170 X	845	-0-	-3325	-0-	1 4	1846 9	Y	706	704 0				6
						47 1	1935 2	Y						
						1 4	64 9	Y						
						23 1	951 2	Y						
						605 9								
						2 1	66 2	Y						
						777 9								
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
04	11460 X	2542	-0-	-8918	-0-	91 1	2008 2	Y	315	309 0	4 8			2
05	11842 X	2488	-0-	-9354	-0-	96 4	347 9	Y	781	777 0	1 8			5
06	11460 X	2037	-0-	-9423	-0-	40 1	1585 2	Y	1290	1285 0				10
07	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	4 4	859 9	Y	468	471 0	4 1			3
08	2635 X	903	-0-	-1732	-0-	16 1	602 2	Y	428	428 0				3
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	1419 9	270 2	Y	353	353 0				3
						6 1	422 2	Y						
						515 9								
						10 1	765 2	Y						
						471 9								
						18 1								
						388 9								
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	170 1	2565 2	Y	494	498 0	1 8			20
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	9 4	543 9	Y	366	365 0	2 8			19
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	191 1	3488 2	Y	364	366 0				17
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	25 4	403 9	Y	292	293 0				16
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	170 1	3405 2	Y	408	409 0				15
09	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	24 4	400 9	Y	558	554 0				19
						170 1	3049 2	Y						
						7 4	321 9	Y						
						227 1	6001 2	Y						
						14 4	449 9	Y						
						389 1	9094 2	Y						
						26 4	614 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	163 1	2347 2	8 4	Y	873	844 0	2 8		35
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	185 1	1950 2	14 4	Y	604	605 0	3 8		31
06	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	240 1	1637 2	11 4	Y	493	501 0			23
07	3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	261 1	1536 2	4 4	Y	414	414 0			23
08	3596 X	1757	-0-	-1839	-0-	270 1	1208 2	3 4	Y	251	265 0			9
09	3480 X	1880	-0-	-1600	-0-	152 1	1427 2	4 4	Y	270	270 0			9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
04	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	261 1	3154 2	220 4	Y	621	602 0	2 8		30
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	295 1	3956 2	3 4	Y	801	815 0			16
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	283 1	3556 2	5 4	Y	757	752 0			21
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	302 1	4061 2	4 4	Y	791	779 0			33
08	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	283 1	3813 2	17 4	Y	661	673 0			21
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	290 1	4623 2	9 4	Y	810	812 0			19
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	297 1	5808 2	79 4	Y	1927	1919 0	4 8		9
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	357 1	5623 2	35 4	Y	1834	1835 0	3 8		5
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	321 1	6106 2	16 4	Y	2030	2028 0			7
07	8587 X	5494	-0-	-3093	-0-	231 1	3648 2	38 4	Y	1434	1433 0			8
08	8587 X	5531	-0-	-3056	-0-	221 1	3785 2	5 4	Y	1382	1381 0			9
09	8670 X	5304	-0-	-3366	-0-	237 1	3726 2	1341 9	Y	1219	1221 0			7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
04	3000 N	5681	-0-	2681	5235	246 1	3451 2	47 4	Y	1761	1757 0	4 8		8
05	9366 X	4131	-0-	-5235	-0-	346 1	2429 2	15 4	Y	1219	1222 0	2 8		3
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	306 1	1494 2	4 4	Y	721	722 0			2
07	5859 X	3397	-0-	-2462	-0-	375 1	2412 2	25 4	Y	532	531 0			3
08	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	343 1	4317 2	6 4	Y	669	668 0			4
09	5670 X	1963	-0-	-3707	-0-	349 1	848 2	766 9	Y	696	696 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	232 1	1235 2	Y	219	234 0				17
05	1426 N	875	-0-	-551	-0-	63 4	241 9	Y	132	135 0				14
06	1380 N	656	-0-	-724	-0-	289 1	440 2	Y	90	97 0				7
07	2325 X	1584	-0-	-741	-0-	1 4	145 9	Y	323	312 0				18
08	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	285 1	272 2	Y	70	84 0				4
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	99 9	938 2	Y	114	110 0				8
						286 1	355 9							
						5 4	212 2	Y						
						245 1								
						77 9								
						246 1	381 2	Y						
						125 9								
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	58 1	1273 2	Y	1119	1118 0		13 8		8
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	61 4	1231 9	Y	988	989 0		1 8		6
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	35 1	1390 2	Y	942	941 0				7
07	2697 X	1296	-0-	-1401	-0-	4 4	1087 9	Y	498	498 0		4 1		3
08	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	36 1	1382 2	Y	492	492 0				3
09	2610 X	870	-0-	-1740	-0-	1 4	1036 9	Y	454	453 0				4
						18 1	730 2	Y						
						548 9								
						16 1	637 2	Y						
						541 9								
						8 1	363 2	Y						
						499 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
04	4830 X	80	-0-	-4750	-0-	62 2	3 4	Y	14	17 0				-0-
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	15 9		Y	-0-					-0-
06	2460 X	1600	-0-	-860	-0-	126 1	1151 2	Y	275	273 0				2
07	2542 X	819	-0-	-1723	-0-	20 4	303 9	Y	42	44 0				-0-
08	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	350 1	415 2	Y	61	61 0				-0-
09	1590 X	744	-0-	-846	-0-	8 4	46 9	Y	45	45 0				-0-
						464 1	359 2	Y						
						4 4	67 9							
						480 1	213 2	Y						
						1 4	50 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544														
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			Y	-0-	4 0				-0-
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			Y	-0-					-0-
06	9870 X	156	-0-	-9714	-0-			Y	24	24 0				-0-
07	6169 X	694	-0-	-5475	-0-	1 1	127 2	Y	72	72 0				-0-
08	4061 X	512	-0-	-3549	-0-	2 4	26 9	Y	15	15 0				-0-
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	197 1	410 2	Y	24	24 0				-0-
						8 4	79 9							
						325 1	168 2	Y						
						2 4	17 9							
						297 1	235 2	Y						
						1 4	26 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	31	31	0	-0-
						2	4	34	9					
07	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	471	-0-	471	846	471	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1375	529	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	678	1	1610	2	Y	590	544	0	119
						194	4	649	9					
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	227	1	2774	2	Y	713	700	0	131
						784	9							
06	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497	0	119
						534	9							
07	3348 X	2359	-0-	-989	-0-	124	1	1522	2	Y	583	573	0	129
						72	4	641	9					
08	3782 X	2356	-0-	-1426	-0-	75	1	1584	2	Y	634	671	0	92
						697	9							
09	3660 X	2159	-0-	-1501	-0-	50	1	1472	2	Y	579	525	0	146
						637	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	747	1	3067	2	Y	617	562	0	124
						370	4	679	9					
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	238	1	3869	2	Y	563	583	0	103
						619	9							
06	4890 X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267	0	53
						239	9							
07	5053 X	1663	-0-	-3390	-0-	102	1	1220	2	Y	257	253	0	57
						58	4	283	9					
08	5053 X	3548	-0-	-1505	-0-	109	1	2804	2	Y	577	550	0	84
						635	9							
09	4860 X	2672	-0-	-2188	-0-	71	1	2081	2	Y	473	438	0	119
						520	9							
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
04	4290 X	2632	-0-	-1658	-0-	82	1	1812	2	Y	593	582	0	4
						86	4	652	9					
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-
07	2728 X	131	-0-	-2597	-0-	2	1	101	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D														
WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	511 1	737 2	89 4	155 9	Y	141	132 0		28
05	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	136 1	1187 2	182 9		Y	165	163 0		30
06	2010 X	1504	-0-	-506	-0-	64 1	1232 2	208 9		Y	189	173 0		46
07	2077 X	1573	-0-	-504	-0-	100 1	1187 2	56 4	230 9	Y	209	209 0		46
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	68 1	1454 2	287 9		Y	261	269 0		38
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	44 1	1284 2	274 9		Y	249	224 0		63
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091														
04	7890 X	345	-0-	-7545	-0-	40 1	222 2	27 4	56 9	Y	51	133 0		10
05	7006 X	1	-0-	-7005	-0-	1 1				Y	-0-	10 0		-0-
06	6480 X	583	-0-	-5897	-0-	22 1	462 2	99 9		Y	90	68 0		22
07	5487 X	941	-0-	-4546	-0-	47 1	638 2	30 4	226 9	Y	205	182 0		45
08	5487 X	612	-0-	-4875	-0-	23 1	394 2	195 9		Y	177	196 0		26
09	570 X	216	-0-	-354	-0-	5 1	130 2	81 9		Y	74	81 0		19
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647														
04	5880 X	59	-0-	-5821	-0-	48 2	2 4	9 9		Y	8	11 0		-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
06	4800 X	210	-0-	-4590	-0-	98 1	91 2	2 4	19 9	Y	17	17 0		-0-
07	2604 X	210	-0-	-2394	-0-	174 1	29 2	1 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615														
04	5940 X	218	-0-	-5722	-0-	1 1	173 2	8 4	36 9	Y	33	38 0		-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			-0-
06	5940 X	698	-0-	-5242	-0-	5 1	558 2	10 4	125 9	Y	114	113 0		1
07	6324 X	1544	-0-	-4780	-0-	56 1	1228 2	25 4	235 9	Y	214	214 0		1
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	1		Y	-0-				-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	158	1	9 2	Y	3	3 0			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	243 2	Y	77	73 0			4
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	207	1	936 2	Y	261	251 0			14
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	173	1	690 2	Y	150	159 0			5
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	724 2	Y	143	143 0			5
						2	4	157 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000														
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	214	1	7301 2	Y	663	637 0	2 8		26
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	150	1	5398 2	Y	414	417 0	2 8		21
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	86	1	5947 2	Y	485	483 0			23
07	8556 X	7196	-0-	-1360	-0-	85	1	6633 2	Y	420	420 0			23
08	8556 X	6363	-0-	-2193	-0-	91	1	5938 2	Y	291	303 0			11
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	293	1	7661 2	Y	320	320 0			11
						22	4	352 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890														
04	10260 X	1576	-0-	-8684	-0-	181	1	1306 2	Y	76	74 0			3
05	10602 X	2664	-0-	-7938	-0-	223	1	2226 2	Y	181	174 0	1 8		9
06	10260 X	3581	-0-	-6679	-0-	267	1	3080 2	Y	194	194 0			9
07	5146 X	3080	-0-	-2066	-0-	281	1	2606 2	Y	170	170 0			9
08	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	292	1	2193 2	Y	116	121 0			4
09	3570 X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2232 2	Y	91	92 0			3
						6	4	100 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919														
04	4500 X	1919	-0-	-2581	-0-	276	1	1562 2	Y	69	70 0			3
05	4650 X	1724	-0-	-2926	-0-	273	1	1201 2	Y	219	210 0	1 8		11
06	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	254	1	1120 2	Y	178	181 0			8
07	3968 X	2311	-0-	-1657	-0-	277	1	1920 2	Y	99	102 0			5
08	3968 X	1658	-0-	-2310	-0-	279	1	1278 2	Y	89	91 0			3
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	170	1	1940 2	Y	117	116 0			4
						5	4	129 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347														
04	2460 X	2044	-0-	-416	-0-	265 1	1519 2	154 9	Y	140	138 0			7
05	3441 X	2011	-0-	-1430	-0-	106 4	154 9	284 1	1563 2	Y	148	152 0		3
06	3330 X	2146	-0-	-1184	-0-	1 4	163 9	274 1	1701 2	Y	154	153 0		4
07	3441 X	2433	-0-	-1008	-0-	2 4	169 9	309 1	2013 2	Y	99	99 0		4
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2 4	109 9	286 1	1999 2	Y	97	98 0		3
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	9 4	107 9	290 1	2089 2	Y	239	236 0		6
						4 4	263 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450														
04	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-	623 1	1614 2	195 4	705 9	Y	641	560 0	1 8	129
05	4123 X	3757	-0-	-366	-0-	206 1	2698 2	853 9		Y	775	760 0	2 8	142
06	3990 X	1987	-0-	-2003	-0-	79 1	1563 2	345 9		Y	314	379 0		77
07	4123 X	2508	-0-	-1615	-0-	131 1	1806 2	86 4	485 9	Y	441	421 0		97
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	105 1	2664 2	609 9		Y	554	571 0		80
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	81 1	2376 2	609 9		Y	554	495 0		139
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091														
04	2730 X	1619	-0-	-1111	-0-	165 1	932 2	112 4	410 9	Y	373	470 0		75
05	5208 X	10	-0-	-5198	-0-	1 1	7 2	2 9		Y	2	77 0		-0-
06	6510 X	2573	-0-	-3937	-0-	85 1	1818 2	670 9		Y	609	460 0		149
07	6727 X	1709	-0-	-5018	-0-	68 1	1059 2	50 4	532 9	Y	484	526 0		107
08	6727 X	1720	-0-	-5007	-0-	54 1	1462 2	204 9		Y	185	265 0		27
09	2580 X	2040	-0-	-540	-0-	56 1	1636 2	348 9		Y	316	263 0		80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	8460 X	910	-0-	-7550	-0-	64	1	668	2	Y	88	174	0	18
						81	4	97	9					
05	9920 X	64	-0-	-9856	-0-	2	1	56	2	Y	5	22	0	1
						6	9							
06	9780 X	490	-0-	-9290	-0-	19	1	420	2	Y	46	36	0	11
						51	9							
07	10106 X	2806	-0-	-7300	-0-	113	1	2203	2	Y	351	285	0	77
						104	4	386	9					
08	10106 X	7093	-0-	-3013	-0-	200	1	6145	2	Y	680	659	0	98
						748	9							
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	208	1	6155	2	Y	580	532	0	146
						638	9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459														
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	233	1	5497	2	Y	1216	1201	0	48
						19	4	1338	9					
05	8060 X	4888	-0-	-3172	-0-	215	1	3561	2	Y	987	979	0	51
						26	4	1086	9					
06	7800 X	5631	-0-	-2169	-0-	189	1	4122	2	Y	1174	1170	0	55
						29	4	1291	9					
07	8060 X	5497	-0-	-2563	-0-	167	1	4156	2	Y	1058	1055	0	58
						10	4	1164	9					
08	7316 X	4589	-0-	-2727	-0-	200	1	3600	2	Y	710	742	0	26
						8	4	781	9					
09	7080 X	5699	-0-	-1381	-0-	239	1	4863	2	Y	530	538	0	18
						14	4	583	9					
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
04	3420 X	2342	-0-	-1078	-0-	200	1	2090	2	Y	41	50	0	2
						7	4	45	9					
05	3534 X	1182	-0-	-2352	-0-	161	1	796	2	Y	199	190	0	10
						6	4	219	9					
06	3390 X	1791	-0-	-1599	-0-	203	1	1230	2	Y	317	312	0	15
						9	4	349	9					
07	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	255	1	1663	2	Y	383	377	0	21
						4	4	421	9					
08	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	255	1	1282	2	Y	372	379	0	14
						3	4	409	9					
09	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	133	1	1435	2	Y	482	480	0	16
						4	4	530	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
04	14640 X	9964	-0-	-4676	-0-	139	1	8287	2	Y	872	854	0	43
						579	4	959	9					
05	14477 X	8516	-0-	-5961	-0-	179	1	7447	2	Y	804	831	0	16
						6	4	884	9					
06	12450 X	9278	-0-	-3172	-0-	283	1	7985	2	Y	908	899	0	25
						11	4	999	9					
07	12865 X	8869	-0-	-3996	-0-	207	1	7766	2	Y	808	799	0	34
						7	4	889	9					
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	210	1	11587	2	Y	1239	1233	0	40
						53	4	1363	9					
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	224	1	9219	2	Y	1119	1132	0	27
						19	4	1231	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	19140 X	11881	-0-	-7259	-0-	170 1	10114 2	706 4	891 9	Y	810	792 0	2 8	40
05	18135 X	13098	-0-	-5037	-0-	130 1	11884 2	10 4	1074 9	Y	976	996 0		20
06	15480 X	12979	-0-	-2501	-0-	189 1	11664 2	17 4	1109 9	Y	1008	1000 0		28
07	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	211 1	13935 2	13 4	1212 9	Y	1102	1083 0		47
08	14632 X	13171	-0-	-1461	-0-	227 1	11865 2	54 4	1025 9	Y	932	949 0		30
09	12990 X	11985	-0-	-1005	-0-	212 1	10546 2	21 4	1206 9	Y	1096	1100 0		26
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80 1		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
04	18030 X	10155	-0-	-7875	-0-	113 1	8668 2	605 4	769 9	Y	699	691 0	2 8	34
05	18631 X	7567	-0-	-11064	-0-	120 1	6823 2	6 4	618 9	Y	562	585 0		11
06	18030 X	10422	-0-	-7608	-0-	177 1	9341 2	13 4	891 9	Y	810	799 0		22
07	17639 X	4480	-0-	-13159	-0-	196 1	3937 2	4 4	343 9	Y	312	321 0		13
08	14942 X	8991	-0-	-5951	-0-	249 1	7958 2	36 4	748 9	Y	680	671 0		22
09	10410 X	7858	-0-	-2552	-0-	259 1	6752 2	14 4	833 9	Y	757	761 0		18
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
04	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	156 1	1342 2	5 4	889 9	Y	808	784 0	2 8	32
05	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	137 1	1807 2	13 4	470 9	Y	427	435 0	2 8	22
06	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	77 1	1201 2	8 4	376 9	Y	342	348 0		16
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	123 1	1585 2	4 4	443 9	Y	403	397 0		22
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	189 1	1517 2	4 4	1475 9	Y	1341	1314 0		49
09	2400 X	864	-0-	-1536	-0-	72 1	92 2	700 9		Y	636	664 0		21
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	124	1	98
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
04		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	131	1	14409	2	Y	2908	2896 0	146
							2565	4	3199	9				
05		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	128	1	17389	2	Y	3089	3082 0	153
							89	4	3398	9				
06		19080 X	18991	-0-	-89	-0-	116	1	15751	2	Y	2814	2822 0	145
							29	4	3095	9				
07		18879 X	18206	-0-	-673	-0-	96	1	14937	2	Y	2772	2789 0	128
							124	4	3049	9				
08		18879 X	17680	-0-	-1199	-0-	98	1	14470	2	Y	2725	2674 0	179
							114	4	2998	9				
09		18270 X	16460	-0-	-1810	-0-	106	1	13381	2	Y	2570	2529 0	220
							146	4	2827	9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
04		17700 X	7103	-0-	-10597	-0-	864	1	5311	2	Y	834	758 0	110
							11	4	917	9				
05		17918 X	10045	-0-	-7873	-0-	16	1	8455	2	Y	1402	1434 0	17
							32	4	1542	9			60 1	
06		20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	81	1	17058	2	Y	3007	3009 0	15
							107	4	3308	9				
07		15035 X	13135	-0-	-1900	-0-	91	1	10158	2	Y	2505	2507 0	13
							130	4	2756	9				
08		10044 X	9633	-0-	-411	-0-	128	1	7475	2	Y	1790	1791 0	12
							61	4	1969	9				
09		20550 X	14888	-0-	-5662	-0-	176	1	11390	2	Y	3003	2988 0	27
							19	4	3303	9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
04		33180 X	25509	-0-	-7671	-0-	559	1	22492	2	Y	2232	2194 0	51
							3	4	2455	9				
05		33666 X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364	2	Y	2028	2007 0	34
							384	4	2231	9			38 8	
06		32580 X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540	2	Y	1450	1464 0	20
							39	4	1595	9				
07		26288 X	22131	-0-	-4157	-0-	118	1	20769	2	Y	1116	1118 0	18
							16	4	1228	9				
08		26288 X	22183	-0-	-4105	-0-	140	1	20861	2	Y	1059	1062 0	15
							17	4	1165	9				
09		25440 X	20783	-0-	-4657	-0-	86	1	19531	2	Y	1035	1036 0	14
							27	4	1139	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	26610 X	16344	-0-	-10266	-0-	360 1	14489 2	Y	1357	1338	0	8	8	31
						2 4	1493 9							
05	26629 X	16171	-0-	-10458	-0-	162 1	14406 2	Y	1233	1220	0	23	8	21
						247 4	1356 9							
06	23190 X	16076	-0-	-7114	-0-	100 1	14706 2	Y	1131	1136	0			16
						26 4	1244 9							
07	20367 X	14555	-0-	-5812	-0-	76 1	13453 2	Y	924	925	0			15
						10 4	1016 9							
08	19561 X	13350	-0-	-6211	-0-	83 1	12287 2	Y	882	884	0			13
						10 4	970 9							
09	16350 X	12263	-0-	-4087	-0-	50 1	11333 2	Y	785	787	0			11
						16 4	864 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
04	7050 X	3443	-0-	-3607	-0-	168 1	2723 2	Y	329	320	0	1	8	16
						190 4	362 9							
05	5673 X	3524	-0-	-2149	-0-	214 1	2911 2	Y	361	370	0			7
						2 4	397 9							
06	4530 X	1879	-0-	-2651	-0-	232 1	1438 2	Y	188	190	0			5
						2 4	207 9							
07	3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	228 1	1087 2	Y	129	129	0			5
						1 4	142 9							
08	3565 X	1011	-0-	-2554	-0-	280 1	644 2	Y	76	79	0			2
						3 4	84 9							
09	3450 X	1815	-0-	-1635	-0-	305 1	1300 2	Y	188	186	0			4
						3 4	207 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	132 1	8607 2	Y	1618	1596	0	4	8	79
						601 4	1780 9							
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	139 1	8743 2	Y	1689	1733	0	1	8	34
						7 4	1858 9							
06	12960 X	10977	-0-	-1983	-0-	248 1	8759 2	Y	1779	1764	0			49
						13 4	1957 9							
07	16802 X	8483	-0-	-8319	-0-	247 1	6833 2	Y	1270	1265	0			54
						6 4	1397 9							
08	16802 X	5149	-0-	-11653	-0-	134 1	4110 2	Y	805	833	0			26
						19 4	886 9							
09	11130 X	9183	-0-	-1947	-0-	280 1	6972 2	Y	1743	1728	0			41
						14 4	1917 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
04	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	52 1	193 2	Y	19	18	0			1
						14 4	21 9							
05	4836 X	99	-0-	-4737	-0-	87 1	11 2	Y	1	2	0			-0-
						1 9								
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	56 1	5188 2	Y	561	546	0			15
						7 4	617 9							
07	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	151 1	6143 2	Y	609	598	0			26
						6 4	670 9							
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	217 1	5153 2	Y	501	511	0			16
						24 4	551 9							
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	215 1	4108 2	Y	494	498	0			12
						8 4	543 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13320 X	5526	-0-	-7794	-0-	109 1	4446 2	4446 2	Y	600	601 0	2 8		29
						311 4	660 9	660 9						
05	7812 X	5731	-0-	-2081	-0-	223 1	4776 2	4776 2	Y	662	678 0			13
						4 4	728 9	728 9						
06	11250 X	4376	-0-	-6874	-0-	222 1	3576 2	3576 2	Y	521	520 0			14
						5 4	573 9	573 9						
07	11625 X	3773	-0-	-7852	-0-	261 1	3060 2	3060 2	Y	408	405 0			17
						3 4	449 9	449 9						
08	11625 X	3697	-0-	-7928	-0-	232 1	3033 2	3033 2	Y	380	385 0			12
						14 4	418 9	418 9						
09	5550 X	3027	-0-	-2523	-0-	204 1	2485 2	2485 2	Y	303	308 0			7
						5 4	333 9	333 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
04	12630 X	159	-0-	-12471	-0-	158 1	1 2	1 2	Y	-0-				-0-
05	7905 X	130	-0-	-7775	-0-	114 1	14 2	14 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9								
06	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	114 1	9360 2	9360 2	Y	1571	1528 0			43
						13 4	1728 9	1728 9						
07	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	162 1	9378 2	9378 2	Y	1589	1565 0			67
						9 4	1748 9	1748 9						
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	198 1	9472 2	9472 2	Y	1782	1791 0			58
						43 4	1960 9	1960 9						
09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	205 1	9794 2	9794 2	Y	2223	2228 0			53
						20 4	2445 9	2445 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
04	13380 X	89	-0-	-13291	-0-	16 1	60 2	60 2	Y	8	8 0			-0-
						4 4	9 9	9 9						
05	13826 X	62	-0-	-13764	-0-	49 1	11 2	11 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9								
06	11880 X	8491	-0-	-3389	-0-	84 1	7264 2	7264 2	Y	1030	1002 0			28
						10 4	1133 9	1133 9						
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	210 1	9427 2	9427 2	Y	1348	1319 0			57
						9 4	1483 9	1483 9						
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	199 1	8685 2	8685 2	Y	1255	1271 0			41
						40 4	1381 9	1381 9						
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	162 1	11217 2	11217 2	Y	1743	1743 0			41
						23 4	1917 9	1917 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
04	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	170 1	14896 2	14896 2	Y	1746	1712 0	5 8		85
						1040 4	1921 9	1921 9						
05	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	196 1	14565 2	14565 2	Y	1754	1803 0	1 8		35
						12 4	1929 9	1929 9						
06	15060 X	12285	-0-	-2775	-0-	204 1	10590 2	10590 2	Y	1342	1340 0			37
						15 4	1476 9	1476 9						
07	20677 X	10170	-0-	-10507	-0-	240 1	8825 2	8825 2	Y	997	992 0			42
						8 4	1097 9	1097 9						
08	19282 X	9727	-0-	-9555	-0-	176 1	8482 2	8482 2	Y	936	948 0			30
						39 4	1030 9	1030 9						
09	18030 X	8843	-0-	-9187	-0-	197 1	7472 2	7472 2	Y	1054	1059 0			25
						15 4	1159 9	1159 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	46800 X	34320	-0-	-12480	-0-	74 1	30493 2	Y	2798	2833 0	8 8		81	
						675 4	3078 9							
05	48360 X	36437	-0-	-11923	-0-	62 1	32685 2	Y	3327	3274 0	9 8		125	
						30 4	3660 9							
06	46800 X	34012	-0-	-12788	-0-	57 1	30562 2	Y	3076	3113 0			88	
						9 4	3384 9							
07	46655 X	34593	-0-	-12062	-0-	69 1	31011 2	Y	3157	3139 0			106	
						40 4	3473 9							
08	43896 X	36053	-0-	-7843	-0-	67 1	32637 2	Y	3035	3050 0			91	
						10 4	3339 9							
09	35250 X	34040	-0-	-1210	-0-	67 1	30805 2	Y	2867	2860 0			98	
						14 4	3154 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
04	40440 X	27514	-0-	-12926	-0-	59 1	24243 2	Y	2433	2450 0	7 8		70	
						536 4	2676 9							
05	41788 X	29467	-0-	-12321	-0-	50 1	26411 2	Y	2711	2672 0	7 8		102	
						24 4	2982 9							
06	33120 X	28420	-0-	-4700	-0-	48 1	25855 2	Y	2282	2319 0			65	
						7 4	2510 9							
07	31062 X	25919	-0-	-5143	-0-	52 1	23294 2	Y	2312	2299 0			78	
						30 4	2543 9							
08	30318 X	23954	-0-	-6364	-0-	45 1	21772 2	Y	1936	1956 0			58	
						7 4	2130 9							
09	28530 X	22463	-0-	-6067	-0-	45 1	20392 2	Y	1834	1829 0			63	
						9 4	2017 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091														
04	31230 X	20647	-0-	-10583	-0-	46 1	19025 2	Y	1050	1057 0	3 8		30	
						421 4	1155 9							
05	30039 X	21357	-0-	-8682	-0-	38 1	20046 2	Y	1140	1124 0	3 8		43	
						19 4	1254 9							
06	27330 X	20003	-0-	-7327	-0-	35 1	18813 2	Y	1045	1058 0			30	
						5 4	1150 9							
07	26753 X	20644	-0-	-6109	-0-	43 1	19395 2	Y	1074	1068 0			36	
						25 4	1181 9							
08	23870 X	19452	-0-	-4418	-0-	38 1	18423 2	Y	895	904 0			27	
						6 4	985 9							
09	20670 X	16550	-0-	-4120	-0-	34 1	15698 2	Y	737	739 0			25	
						7 4	811 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362														
04	42810 X	28797	-0-	-14013	-0-	62 1	25531 2	Y	2399	2426 0	7 8		69	
						565 4	2639 9							
05	39680 X	31274	-0-	-8406	-0-	53 1	27858 2	Y	3034	2981 0	8 8		114	
						26 4	3337 9							
06	36930 X	30142	-0-	-6788	-0-	51 1	27282 2	Y	2546	2587 0			73	
						8 4	2801 9							
07	36704 X	27224	-0-	-9480	-0-	54 1	24322 2	Y	2561	2548 0			86	
						31 4	2817 9							
08	35712 X	28094	-0-	-7618	-0-	52 1	25337 2	Y	2452	2464 0			74	
						8 4	2697 9							
09	30270 X	26751	-0-	-3519	-0-	53 1	24275 2	Y	2193	2192 0			75	
						11 4	2412 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	26010 X	17674 -0-	-8336	-0-	37 1	15456	2	342 4	1839 9	Y	1672	1692 0	5 8	48
05	25234 X	19206 -0-	-6028	-0-	32 1	17028	2	16 4	2130 9	Y	1936	1906 0	5 8	73
06	23400 X	18129 -0-	-5271	-0-	30 1	16119	2	4 4	1976 9	Y	1796	1818 0		51
07	23374 X	18027 -0-	-5347	-0-	35 1	15968	2	20 4	2004 9	Y	1822	1812 0		61
08	21793 X	17968 -0-	-3825	-0-	33 1	15971	2	5 4	1959 9	Y	1781	1788 0		54
09	18600 X	15454 -0-	-3146	-0-	30 1	13879	2	6 4	1539 9	Y	1399	1405 0		48
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669														
04	36090 X	24699 -0-	-11391	-0-	55 1	22643	2	501 4	1500 9	Y	1364	1375 0	4 8	39
05	34038 X	25369 -0-	-8669	-0-	45 1	23877	2	22 4	1425 9	Y	1295	1281 0	4 8	49
06	29370 X	24046 -0-	-5324	-0-	42 1	22700	2	6 4	1298 9	Y	1180	1195 0		34
07	29915 X	23911 -0-	-6004	-0-	50 1	22446	2	29 4	1386 9	Y	1260	1252 0		42
08	28117 X	21925 -0-	-6192	-0-	43 1	20651	2	6 4	1225 9	Y	1114	1122 0		34
09	24690 X	20243 -0-	-4447	-0-	42 1	19036	2	9 4	1156 9	Y	1051	1049 0		36
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352														
04	37620 X	23130 -0-	-14490	-0-	51 1	21274	2	471 4	1334 9	Y	1213	1222 0	3 8	35
05	33232 X	24038 -0-	-9194	-0-	43 1	22611	2	21 4	1363 9	Y	1239	1224 0	3 8	47
06	28560 X	22439 -0-	-6121	-0-	39 1	21077	2	6 4	1317 9	Y	1197	1210 0		34
07	29512 X	22056 -0-	-7456	-0-	45 1	20548	2	26 4	1437 9	Y	1306	1296 0		44
08	27342 X	21757 -0-	-5585	-0-	50 1	20509	2	6 4	1192 9	Y	1084	1095 0		33
09	23250 X	21001 -0-	-2249	-0-	43 1	19840	2	9 4	1109 9	Y	1008	1006 0		35
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
04	29070 X	4047 -0-	-25023	-0-	2 1	2969	2	230 4	846 9	Y	769	762 0	2 8	16
05	5704 X	4299 -0-	-1405	-0-	15 1	3440	2	30 4	814 9	Y	740	741 0	2 8	13
06	7245 X	7245 -0-	-0-	-0-	18 1	5690	2	17 4	1520 9	Y	1382	1366 0		29
07	7796 X	7796 -0-	-0-	-0-	10 1	6266	2	64 4	1456 9	Y	1324	1322 0		31
08	7874 X	7874 -0-	-0-	-0-	72 1	6371	2	5 4	1426 9	Y	1296	1299 0		28
09	9009 X	9009 -0-	-0-	-0-	3 1	7462	2	2 4	1542 9	Y	1402	1397 0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	26430 X	13619	-0-	-12811	-0-	17 1	10447 2	Y	2131	2124	0	5 8	46	
						811 4	2344 9							
05	24056 X	17568	-0-	-6488	-0-	12 1	14416 2	Y	2742	2733	0	6 8	49	
						124 4	3016 9							
06	20580 X	14025	-0-	-6555	-0-	13 1	11842 2	Y	1941	1949	0		41	
						35 4	2135 9							
07	21266 X	13728	-0-	-7538	-0-	17 1	11697 2	Y	1723	1723	0		41	
						119 4	1895 9							
08	19096 X	11203	-0-	-7893	-0-	26 1	10067 2	Y	1002	1021	0		22	
						8 4	1102 9							
09	17010 X	12399	-0-	-4611	-0-	4 1	10800 2	Y	1447	1435	0		34	
						3 4	1592 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
04	21570 X	15597	-0-	-5973	-0-	6 1	11998 2	Y	2420	2399	0	6 8	52	
						931 4	2662 9							
05	16988 X	16208	-0-	-780	-0-	12 1	13702 2	Y	2160	2169	0	4 8	39	
						118 4	2376 9							
06	17790 X	14317	-0-	-3473	-0-	13 1	11832 2	Y	2215	2208	0		46	
						35 4	2437 9							
07	16647 X	14586	-0-	-2061	-0-	17 1	12086 2	Y	2145	2140	0		51	
						123 4	2360 9							
08	16647 X	14550	-0-	-2097	-0-	11 1	12348 2	Y	1983	1991	0		43	
						10 4	2181 9							
09	15690 X	12621	-0-	-3069	-0-	4 1	10701 2	Y	1739	1741	0		41	
						3 4	1913 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
04	26100 X	17241	-0-	-8859	-0-	7 1	13197 2	Y	2739	2713	0	7 8	59	
						1024 4	3013 9							
05	23467 X	17305	-0-	-6162	-0-	12 1	14189 2	Y	2711	2715	0	6 8	49	
						122 4	2982 9							
06	20850 X	15792	-0-	-5058	-0-	14 1	13635 2	Y	1911	1920	0		40	
						41 4	2102 9							
07	17205 X	15276	-0-	-1929	-0-	17 1	12387 2	Y	2496	2477	0		59	
						126 4	2746 9							
08	17205 X	15435	-0-	-1770	-0-	23 1	12782 2	Y	2381	2388	0		52	
						11 4	2619 9							
09	16650 X	14921	-0-	-1729	-0-	4 1	12061 2	Y	2593	2584	0		61	
						4 4	2852 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
04	90870 X	54369	-0-	-36501	-0-	80 1	45235 2	Y	6935	6946	0	19 8	210	
						1425 4	7629 9							
05	83018 X	62119	-0-	-20899	-0-	84 1	53380 2	Y	7854	7868	0	16 8	180	
						16 4	8639 9							
06	72750 X	57767	-0-	-14983	-0-	145 1	50263 2	Y	6639	6639	0		180	
						56 4	7303 9							
07	66123 X	56248	-0-	-9875	-0-	118 1	48825 2	Y	6300	6292	0		188	
						375 4	6930 9							
08	66123 X	50985	-0-	-15138	-0-	121 1	44902 2	Y	5420	5474	0		134	
						5962 9								
09	60120 X	46964	-0-	-13156	-0-	114 1	41309 2	Y	4919	4940	0		113	
						130 4	5411 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01	0	37274	-0-	37274	37274	33 1	31928 2	Y	4738	4387 0	152 8	199		
						101 4	5212 9							
*02	0	107821	-0-	107821	145095	26 1	90326 2	Y	15729	15502 0	135 8	291		
						167 4	17302 9							
*03	267932 X	122837	-0-	-145095	-0-	30 1	103900 2	Y	17042	17048 0	50 8	235		
						161 4	18746 9							
*04	95670 X	76424	-0-	-19246	-0-	32 1	59844 2	Y	10822	10788 0	38 8	231		
						4644 4	11904 9							
*05	98859 X	97629	-0-	-1230	-0-	70 1	82807 2	Y	12761	12736 0	26 8	230		
						715 4	14037 9							
*06	95670 X	83257	-0-	-12413	-0-	73 1	71470 2	Y	10455	10466 0		219		
						213 4	11501 9							
*07	98859 X	82017	-0-	-16842	-0-	98 1	70485 2	Y	9744	9733 0		230		
						716 4	10718 9							
*08	98859 X	79285	-0-	-19574	-0-	60 1	69754 2	Y	8558	8600 0		188		
						57 4	9414 9							
*09	94470 X	72921	-0-	-21549	-0-	24 1	64913 2	Y	7241	7258 0		171		
						19 4	7965 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
*01	0	38307	-0-	38307	38307	33 1	32541 2	Y	5118	4739 0	164 8	215		
						103 4	5630 9							
*02	0	106832	-0-	106832	145139	25 1	88541 2	Y	16456	16226 0	141 8	304		
						164 4	18102 9							
*03	260477 X	115338	-0-	-145139	-0-	28 1	96627 2	Y	16849	16870 0	50 8	233		
						149 4	18534 9							
*04	92880 X	86400	-0-	-6480	-0-	35 1	66951 2	Y	12926	12838 0	45 8	276		
						5195 4	14219 9							
*05	98512 X	98512	-0-	-0-	-0-	70 1	82668 2	Y	13692	13693 0	28 8	247		
						713 4	15061 9							
*06	92880 X	80467	-0-	-12413	-0-	69 1	68305 2	Y	10808	10829 0		226		
						204 4	11889 9							
*07	95976 X	79415	-0-	-16561	-0-	94 1	67394 2	Y	10220	10205 0		241		
						685 4	11242 9							
*08	95976 X	73592	-0-	-22384	-0-	55 1	63969 2	Y	8650	8701 0		190		
						53 4	9515 9							
*09	92880 X	63706	-0-	-29174	-0-	20 1	55648 2	Y	7292	7310 0		172		
						17 4	8021 9							
BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069														
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200										NON-ASSOCIATED										
TALON 304										WELL #: B304		RRCID -> 300215								
										COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 7952								
												PERF. 8688 - 23980								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
*04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALON 305										WELL #: B305		RRCID -> 300222								
										COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 7951								
												PERF. 8217 - 23773								
*04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALON 309										WELL #: C309		RRCID -> 300223								
										COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 8012								
												PERF. N/A								
04		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALON 307										WELL #: C307		RRCID -> 300224								
										COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 8034								
												PERF. 8205 - 18959								
*04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALON 101HB										WELL #: 101HB		RRCID -> 300225								
										COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 7906								
												PERF. 7950 - 20324								
*04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*09		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TBM CATARINA, LLC										101300										
PILONCILLO										WELL #: D 1H		RRCID -> 263582								
										COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095								
												PERF. 9746 - 14466								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 4H															RRCID -> 263876															COMPL. DATE 09/06/2011															TOTAL DEPTH 8404															PERF. 8780 - 13754														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																										
																						AMT				CODE		AMT		CODE		M								AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																									
04			1695 N		607		-0-		-0-		-1088				-0-						31		1		521		2		Y		49				48		0						2																																														
																				1		4		54		9																																																															
05			616 N		616		-0-		-0-		-0-				-0-						34		1		540		2		Y		38				40		0						-0-																																														
																				42		9																																																																			
06			679 N		679		-0-		-0-		-0-				-0-						32		1		601		2		Y		42				42		0						-0-																																														
																				46		9																																																																			
07			668 N		668		-0-		-0-		-0-				-0-						33		1		606		2		Y		26				26		0						-0-																																														
																				29		9																																																																			
08			628 N		628		-0-		-0-		-0-				-0-						30		1		598		2		Y		-0-														-0-																																												
09			690 N		659		-0-		-0-		-31				-0-						34		1		625		2		Y		-0-														-0-																																												
PILONCILLO															WELL #: B 1H															RRCID -> 264716															COMPL. DATE 04/16/2011															TOTAL DEPTH 8347															PERF. 8922 - 13500														
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
05	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																-0-																																												
06	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																-0-																																												
07	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																-0-																																												
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																-0-																																												
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																-0-																																												
PILONCILLO															WELL #: D 4HD															RRCID -> 265393															COMPL. DATE 10/03/2014															TOTAL DEPTH 8526															PERF. 8904 - 13828														
04	3000		N		1275		-0-		-0-		-1725				1436						64		1		1075		2		Y		122				121		0								5																																												
																				2		4		134		9																																																															
05	2730		N		1294		-0-		-0-		-1436				-0-						68		1		1102		2		Y		111				113		0								3																																												
																				2		4		122		9																																																															
06	1230		N		1214		-0-		-0-		-16				-0-						60		1		1070		2		Y		76				76		0								3																																												
																				84		9																																																																			
07	1333		N		1249		-0-		-0-		-84				-0-						62		1		1098		2		Y		81				81		0								3																																												
																				89		9																																																																			
08	1302		N		1247		-0-		-0-		-55				-0-						62		1		1127		2		Y		53				53		0								3																																												
																				58		9																																																																			
09	1200		N		1143		-0-		-0-		-57				-0-						60		1		1082		2		Y		1				4		0								-0-																																												
																				1		9																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 4HA															RRCID -> 265394															COMPL. DATE 09/27/2014															TOTAL DEPTH 8515															PERF. 8978 - 13903														
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
05	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
06	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
07	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
PILONCILLO															WELL #: D 4HC															RRCID -> 265395															COMPL. DATE 10/01/2014															TOTAL DEPTH 8528															PERF. 8964 - 13885														
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
05	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
06	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
07	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-																		-0-																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904	
								PERF. 10285 - 16076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	2
						7 4	2 9		5 0
05	4216 X	1718	-0-	-2498	-0-	109 1	1567 2	Y	31
						8 4	34 9		30 0
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	243 1	4572 2	Y	19
						33 4	21 9		19 0
07	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	215 1	4021 2	Y	-0-
08	4712 X	4347	-0-	-365	-0-	214 1	4133 2	Y	-0-
09	4800 X	4083	-0-	-717	-0-	211 1	3872 2	Y	-0-
									1 0
									-0-
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928	
								PERF. 9575 - 14453	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083	
								PERF. 9723 - 14675	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590	
								PERF. 9084 - 13832	
04	2070 X	1731	-0-	-339	-0-	96 1	1632 2	Y	-0-
						3 4			
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96 1	1835 2	Y	30
						5 4	33 9		28 0
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	90 1	1845 2	Y	83
						91 9			83 0
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93 1	1835 2	Y	99
						109 9			99 0
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	94 1	1938 2	Y	69
						76 9			69 0
09	2040 N	1346	-0-	-694	-0-	62 1	1256 2	Y	25
						28 9			27 0
									-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. 8990 - 13542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	2449 X	774	-0-	-1675	-0-	39	1	700 2	Y	27	0		-0-	
						5	4	30 9						
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	150	1	2835 2	Y	105	105 0		-0-	
						116	9							
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2716 2	Y	84	84 0		-0-	
						92	9							
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450 2	Y	-0-			-0-	
09	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	148	1	2749 2	Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	29	1	498 2	Y	68	68 0		2	
						1	4	75 9						
05	651 X	562	-0-	-89	-0-	21	1	471 2	Y	63	62 0		3	
						1	4	69 9						
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	30	1	466 2	Y	40	40 0		3	
						44	9							
07	620 X	607	-0-	-13	-0-	31	1	492 2	Y	76	76 0		3	
						84	9							
08	620 X	544	-0-	-76	-0-	30	1	466 2	Y	44	44 0		3	
						48	9							
09	600 X	575	-0-	-25	-0-	32	1	539 2	Y	4	7 0		-0-	
						4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1901 N	639	-0-	-1262	-0-	34 1	580 2	Y	22	22 0				1
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	22 1	605 2	Y	20	15 0				6
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	30 1	596 2	Y	-0-					6
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2	Y	-0-					6
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	30 1	546 2	Y	-0-					6
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	30 1	591 2	Y	-0-	6 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
04	1257 N	525	-0-	-732	-0-	28 1	466 2	Y	27	27 0				1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	Y	31	26 0				6
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	Y	6	6 0				6
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	31 1	459 2	Y	23	23 0				6
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	29 1	449 2	Y	-0-					6
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	30 1	413 2	Y	-0-	6 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	136 1	2307 2	Y	165	167 0				5
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	120 1	2313 2	Y	219	218 0				6
06	3270 X	2665	-0-	-605	-0-	120 1	2263 2	Y	256	256 0				6
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	124 1	2306 2	Y	204	204 0				6
08	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	122 1	2276 2	Y	238	236 0				8
09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	119 1	2149 2	Y	263	271 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
04	679 N	366	-0-	-313	-0-	19 1	313 2	Y	30	30 0				1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	340 2	Y	31	31 0				1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	Y	29	29 0				1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	335 2	Y	33	33 0				1
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	26 1	338 2	Y	12	12 0				1
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	21 1	309 2	Y	-0-	1 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC												//CONT.// 101300															
PILONCILLO												WELL #: A 1H				RRCID -> 266347				COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
04	1492 N	582	-0-	-910	-0-		24	1 4	412	2 4	Y	129	125	0			5										
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		38	1 4	430	2 9	Y	124	121	0			8										
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		30	1 4	428	2 9	Y	117	117	0			8										
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-		129	9 1	798	2 1	Y	123	123	0			8										
08	620 N	592	-0-	-28	-0-		135	9 1	469	2 1	Y	79	79	1			8										
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		31	1 4	87	9 1	Y	175	183	0			-0-										
							30	1 4	483	2 9																	
							193	9																			
PILONCILLO												WELL #: D 6HB				RRCID -> 266468				COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
04	702 N	364	-0-	-338	-0-		20	1 4	336	2 9	Y	6	6	0			-0-										
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-		35	1 4	379	2 9	Y	14	11	0			3										
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		30	1 4	373	2 9	Y	30	30	0			3										
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-		33	9 1	369	2 1	Y	31	31	0			3										
08	434 N	420	-0-	-14	-0-		31	1 4	380	2 9	Y	9	9	0			3										
09	450 N	347	-0-	-103	-0-		30	1 4	316	2 9	Y	-0-	3	0			-0-										
							26	1 4																			
							5																				
PILONCILLO												WELL #: D 6HA				RRCID -> 266721				COMPL. DATE 09/14/2011				TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
04	3300 X	2671	-0-	-629	-0-		145	1 4	2460	2 9	Y	55	55	0			2										
05	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-		117	1 4	2096	2 9	Y	40	42	0			-0-										
06	3090 X	2176	-0-	-914	-0-		106	1 4	2036	2 9	Y	31	31	0			-0-										
07	3100 X	2224	-0-	-876	-0-		110	1 4	2039	2 9	Y	66	66	0			-0-										
08	2914 X	833	-0-	-2081	-0-		39	1 4	784	2 9	Y	9	9	0			-0-										
09	2670 X	274	-0-	-2396	-0-		10	9 1	254	2 1	Y	-0-					-0-										
							14	1 4																			
							6																				
PILONCILLO												WELL #: A 5H				RRCID -> 266754				COMPL. DATE 08/09/2011				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2676 N	2061	-0-	-615	-0-	109	1	1848	2	Y	91	90	0	4
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	2	Y	94	90	0	8
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	100	100	0	8
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	110	9	1786	2	Y	113	113	0	8
08	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	93	1	1795	2	Y	97	97	0	8
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	107	9	1752	2	Y	185	193	0	-0-
						90	1							
						204	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	19	19	0	1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	3	4	21	9	Y	29	28	0	2
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	30	30	0	2
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3	4	32	9	Y	30	30	0	2
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	5	5	0	2
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	33	9	1229	2	Y	-0-	2	0	-0-
						62	1							
						33	9							
						61	1	1182	2	Y				
						6	9							
						60	1	925	2	Y				
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
04	2588 N	978	-0-	-1610	-0-	52	1	873	2	Y	46	46	0	1
05	899 N	772	-0-	-127	-0-	2	4	51	9	Y	35	34	0	2
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	32	1	700	2	Y	19	19	0	2
07	1023 N	785	-0-	-238	-0-	1	4	39	9	Y	14	14	0	2
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-			2
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	9	736	2	Y	-0-	2	0	-0-
						31	1							
						3	4	15	9					
						39	1	833	2	Y				
						33	1	793	2	Y				
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
04	2599 N	762	-0-	-1837	-0-	41	1	702	2	Y	10	10	0	-0-
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	8	4	11	9	Y	5	5	0	-0-
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	38	1	733	2	Y	8	8	0	-0-
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	2	4	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	775 N	688	-0-	-87	-0-	39	1	715	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	9	9	617	2	Y	-0-			-0-
						29	1							
						10	4	6	9					
						30	1	655	2	Y				
						3	4							
						35	1	685	2	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1318 N	478	-0-	-840	-0-	24 1	400 2	4	9	Y	48	46 0		2
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	21 1	537 2	4	9	Y	32	32 0		2
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	102 9		Y	93	93 0		2
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2	34 9		Y	31	31 0		2
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	31 1	381 2	31 9		Y	28	28 0		2
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	30 1	537 2			Y	-0-	2 0		-0-

PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
04	990 N	461	-0-	-529	-0-	26 1	434 2	1 4		Y	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	31 1	425 2	2 4		Y	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2	10 4		Y	-0-			-0-
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	18 1	268 2	14 4		Y	-0-			-0-
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	10 1	207 2	9 4		Y	-0-			-0-
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	9 1	232 2	5 4		Y	-0-			-0-

PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	2 9		Y	2	2 0		-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	90 2	1 4		Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2				Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2				Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				Y	-0-			-0-

PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
04	2954 N	952	-0-	-2002	-0-	50 1	854 2	2 4	9	Y	42	42 0		1
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	904 2	46 9		Y	43	42 0		2
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	46 1	845 2	44 9		Y	40	40 0		2
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	45 1	831 2	40 9		Y	36	36 0		2
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	46 1	834 2	30 9		Y	27	27 0		2
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	45 1	850 2	6 4		Y	-0-	2 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	445	-0-	-2555	25	25	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	480	-0-	-791	-0-	40	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	Y	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
04	3000 N	1745	-0-	-1255	3041	96	1	1631	2	Y	14	14	0	-0-
05	3100 N	1765	-0-	-1335	1706	90	1	1663	2	Y	6	6	0	-0-
06	3000 N	1702	-0-	-1298	408	90	1	1610	2	Y	2	2	0	-0-
07	2014 N	1606	-0-	-408	-0-	86	1	1504	2	Y	7	7	0	-0-
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2245 N	759	-0-	-1486	-0-	41 1	694 2	Y	21	21	0			1
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	1 4	23 9	Y	30	28	0			3
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	29 1	709 2	Y	30	30	0			3
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	2 4	33 9	Y	31	31	0			3
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30 1	685 2	Y	1	1	0			3
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	33 9	819 2	Y	-0-	3	0			-0-
						42 1	820 2	Y						
						34 9	838 2	Y						
						46 1								
						1 9								
						52 1								
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
04	T. A.	14	-0-	14	2048	1 1	12 2	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.	141	-0-	141	2189	1 9	124 2	Y	7	7	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2189	6 1	8 9	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1249	-0-	1249	3438	3 4	1116 2	Y	63	63	0			-0-
08	3964 X	526	-0-	-3438	-0-	2 4	69 9	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	Y	-0-					-0-
						33 2								
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	160 1	2706 2	Y	26	26	0			1
05	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	23 4	29 9	Y	33	29	0			5
06	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	168 1	3185 2	Y	20	20	0			5
07	4216 X	3351	-0-	-865	-0-	8 4	36 9	Y	28	28	0			5
08	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	189 1	3559 2	Y	28	28	0			5
09	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	4 4	22 9	Y	-0-	5	0			-0-
						167 1	3153 2	Y						
						31 9	3161 2	Y						
						174 1								
						31 9	3020 2	Y						
						164 1								
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
04	746 N	414	-0-	-332	-0-	22 1	374 2	Y	15	14	0			1
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 4	17 9	Y	30	30	0			1
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	403 2	Y	33	33	0			1
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 4	33 9	Y	74	74	0			1
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	30 1	491 2	Y	12	12	0			1
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	36 9	504 2	Y	-0-	1	0			-0-
						31 1	373 2	Y						
						81 9								
						31 1								
						13 9								
						30 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2146	-0-	-854	5113	108 4	1 4	1830 204	2 9	Y	185	185	0	11
05	3100 N	2242	-0-	-858	4255	111 174	1 9	1957 2	2	Y	158	156	0	13
06	3000 N	2078	-0-	-922	3333	90 158	1 9	1830 2	2	Y	144	144	0	13
07	3100 N	2131	-0-	-969	2364	93 166	1 9	1872 2	2	Y	151	151	0	13
08	3100 N	2132	-0-	-968	1396	94 141	1 9	1897 2	2	Y	128	128	0	13
09	3000 N	2032	-0-	-968	428	90 140	1 9	1802 2	2	Y	127	140	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														
04	695 N	344	-0-	-351	-0-	19 1	4 4	315 9	2 9	Y	8	7	0	1
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	24 1	4 4	384 1	2 9	Y	1	1	0	1
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	10 1	4 4	269 2	2	Y	-0-			1
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	16 1	4 4	307 2	2	Y	-0-			1
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	12 1	4 4	309 2	2	Y	-0-			1
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	4 4	430 2	2	Y	-0-	1	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
04	1997 N	1978	-0-	-19	-0-	102 4	1 4	1731 141	2 9	Y	128	127	0	6
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	96 1	4 4	1814 2	2	Y	130	128	0	8
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90 1	4 4	1703 2	2	Y	121	121	0	8
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	133 9	9 9	1731 2	2	Y	125	125	0	8
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	93 1	4 4	1786 2	2	Y	79	79	0	8
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-	71 4	1 4	1357 2	2	Y	-0-	8	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	80 3	1 4	1361 107	2 9	Y	97	97	0	4
05	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	69 5	1 4	1431 106	2 9	Y	96	96	0	4
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	62 1	4 4	1303 2	2	Y	93	93	0	4
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	102 62	9 1	1310 2	2	Y	95	95	0	4
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	105 75	9 1	1445 2	2	Y	55	55	0	4
09	1470 N	1209	-0-	-261	-0-	61 62	9 1	1147 2	2	Y	-0-	4	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																										
PILONCILLO												WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
PILONCILLO												WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
PILONCILLO												WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585														
04	3000 N	2091	-0-	-909	4595	115	1	1933	2	Y	35	33	0			2										
						4	4	39	9																	
05	3100 N	1855	-0-	-1245	3350	88	1	1713	2	Y	46	46	0			2										
						3	4	51	9																	
06	3000 N	1750	-0-	-1250	2100	90	1	1639	2	Y	19	19	0			2										
						21	9																			
07	3100 N	2395	-0-	-705	1395	122	1	2242	2	Y	28	28	0			2										
						31	9																			
08	3100 N	2031	-0-	-1069	326	105	1	1926	2	Y	-0-					2										
09	2339 N	2013	-0-	-326	-0-	102	1	1911	2	Y	-0-	2	0			-0-										
PILONCILLO												WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
04	2478 N	773	-0-	-1705	-0-	40	1	673	2	Y	54	53	0			2										
						1	4	59	9																	
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	34	1	708	2	Y	88	88	0			2										
						3	4	97	9																	
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	67	67	0			2										
						74	9																			
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	31	1	630	2	Y	63	63	0			2										
						69	9																			
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	31	1	741	2	Y	34	34	0			2										
						37	9																			
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	30	1	713	2	Y	2	4	0			-0-										
						2	9																			
PILONCILLO												WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
PILONCILLO												WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1	8		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426							
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	14	15	0		5
						5	4	15	9						
05	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	123	1	2373	2	Y	15	15	0		5
						6	4	17	9						
06	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	120	1	2200	2	Y	75	75	0		5
						83	9								
07	2976 X	2477	-0-	-499	-0-	126	1	2284	2	Y	61	61	0		5
						67	9								
08	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	124	1	2314	2	Y	62	62	0		5
						68	9								
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	125	1	2291	2	Y	31	36	0		-0-
						4	4	34	9						
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527							
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	Y	50	50	0		-0-
						55	9								
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-				-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093							
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23	0		1
						8	4	25	9						
05	4557 X	2698	-0-	-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14	0		8
						9	4	23	9						
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	4987	2	Y	29	29	0		8
						26	4	32	9						
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	221	1	4166	2	Y	141	141	0		8
						155	9								
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	217	1	4164	2	Y	132	132	0		8
						145	9								
09	5100 X	4370	-0-	-730	-0-	210	1	3996	2	Y	149	157	0		-0-
						164	9								
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235							
04	777 N	396	-0-	-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-				-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152	0		4
						5	4	172	9						
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	Y	130	130	0		4
						143	9								
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	2	Y	125	125	0		4
						138	9								
08	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	124	1	2155	2	Y	71	71	0		4
						78	9								
09	3180 X	2165	-0-	-1015	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-	4	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216															
04	3000 N	1196	-0-	-1804	925	65	1	1109	2	Y	18	18	0		1
						2	4	20	9						
05	2116 N	1191	-0-	-925	-0-	64	1	1104	2	Y	19	19	0		1
						2	4	21	9						
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
07	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	62	1	1023	2	Y	1	1	0		1
						1	9								
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-				1
						7	4								
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-	1	0		-0-
						9	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
06	5040 X	1475	-0-	-3565	-0-	73	1	1355	2	Y	39	39	0		-0-
						4	4	43	9						
07	5146 X	2630	-0-	-2516	-0-	131	1	2386	2	Y	66	66	0		-0-
						40	4	73	9						
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	173	1	3214	2	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	3254	2	Y	103	103	0		-0-
						113	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295															
04	3000 N	1282	-0-	-1718	1451	71	1	1205	2	Y	3	3	0		-0-
						3	4	3	9						
05	2731 N	1280	-0-	-1451	-0-	70	1	1194	2	Y	13	13	0		-0-
						2	4	14	9						
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1126	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	54	54	0		-0-
						59	9								
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412															COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1577	2	Y	43	41	0		2														
						11	4	47	9																				
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	56	56	0		2														
						2	4	62	9																				
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	6	6	0		2														
						7	9																						
07	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	93	1	1624	2	Y	23	23	0		2														
						25	9																						
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	94	1	1621	2	Y	19	19	0		2														
						21	9																						
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-	2	0		-0-														
PILONCILLO															WELL #: E 5HE RRCID -> 268413					COMPL. DATE 09/10/2012					TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
04	3000 N	988	-0-	-2012	577	52	1	879	2	Y	50	52	0		1														
						2	4	55	9																				
05	1608 N	1031	-0-	-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0		1														
						2	4	23	9																				
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-				1														
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	52	1	893	2	Y	28	28	0		1														
						31	9																						
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	56	1	888	2	Y	17	17	0		1														
						19	9																						
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	56	1	944	2	Y	-0-	1	0		-0-														
PILONCILLO															WELL #: A 8HA RRCID -> 268414					COMPL. DATE 09/01/2012					TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
04	2918 N	842	-0-	-2076	-0-	43	1	729	2	Y	59	59	0		2														
						5	4	65	9																				
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0		2														
						1	4	42	9																				
06	1050 N	903	-0-	-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0		2														
						59	9																						
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	121	121	0		2														
						133	9																						
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	144	143	0		3														
						158	9																						
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	32	1	634	2	Y	108	111	0		-0-														
						119	9																						
PILONCILLO															WELL #: E 5HD RRCID -> 268415					COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
04	3000 N	2111	-0-	-889	4498	111	1	1886	2	Y	100	98	0		4														
						4	4	110	9																				
05	3100 N	2156	-0-	-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0		4														
						5	4	118	9																				
06	3000 N	1981	-0-	-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0		4														
						16	4	77	9																				
07	3100 N	2275	-0-	-825	1710	122	1	2112	2	Y	37	37	0		4														
						41	9																						
08	3100 N	2273	-0-	-827	883	120	1	2085	2	Y	62	62	0		4														
						68	9																						
09	2959 N	2076	-0-	-883	-0-	109	1	1913	2	Y	38	42	0		-0-														
						12	4	42	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500															
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	227 1	3848 2	8 4	30 9	Y	27	27 0			1
05	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	202 1	3730 2	8 4	40 9	Y	36	36 0			1
06	4050 X	3693	-0-	-357	-0-	182 1	3431 2	80 9		Y	73	73 0			1
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	195 1	3534 2	133 9		Y	121	121 0			1
08	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	213 1	3893 2	213 9		Y	92	92 0			1
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	101 9	2691 2	146 1	77 9	Y	70	71 0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448															
04	2199 N	737	-0-	-1462	-0-	41 1	694 2	1 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	29 1	706 2	1 4		Y	-0-				-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	30 1	673 2	33 1		Y	-0-				-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	61 9	666 2	30 1		Y	55	55 0			-0-
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	33 9	606 2	30 1		Y	30	30 0			-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	30 1	618 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893															
04	2226 N	750	-0-	-1476	-0-	39 1	652 2	1 4	58 9	Y	53	53 0			2
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	29 1	665 2	1 4	65 9	Y	59	53 0			8
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	30 1	653 2	39 9		Y	35	35 0			8
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	31 1	683 2	35 9		Y	32	32 0			8
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	731 2	1 9		Y	1	1 0			8
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	30 1	678 2			Y	-0-	8 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
PILONCILLO															//CONT.// 101300																													
WELL #: D 12HC															RRCID -> 268431															COMPL. DATE 09/14/2012					TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																												
04	1411 N	-0-	-0-	-1411	-0-						Y	-0-						-0-																										
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0				-0-																											
						1	4	44	9																																			
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0				-0-																											
						41	9																																					
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	31	31	0				-0-																											
						34	9																																					
08	1023 N	692	-0-	-331	-0-	31	1	638	2	Y	21	21	0				-0-																											
						23	9																																					
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	17	17	0				-0-																											
						19	9																																					
PILONCILLO															WELL #: D 12HD															RRCID -> 268432					COMPL. DATE 09/15/2012					TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
PILONCILLO															WELL #: D 16HA															RRCID -> 268433					COMPL. DATE 09/20/2015					TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980				
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0					4																										
						7	4	121	9																																			
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0					4																										
						7	4	128	9																																			
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0					4																										
						101	9																																					
07	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	162	1	3046	2	Y	102	102	0					4																										
						112	9																																					
08	4061 X	3134	-0-	-927	-0-	150	1	2805	2	Y	163	163	0					4																										
						179	9																																					
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	160	1	2949	2	Y	147	151	0					-0-																										
						162	9																																					
PILONCILLO															WELL #: D 4HB															RRCID -> 268494					COMPL. DATE 09/29/2014					TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
PILONCILLO															WELL #: E 5HA															RRCID -> 268495					COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086				
04	3000 N	2016	-0-	-984	4473	106	1	1788	2	Y	107	110	0					2																										
						4	4	118	9																																			
05	3100 N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0					6																										
						3	4	96	9																																			
06	3000 N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0					6																										
						26	9																																					
07	3100 N	2072	-0-	-1028	1841	104	1	1962	2	Y	-0-							6																										
						6	4																																					
08	3100 N	2180	-0-	-920	921	105	1	2006	2	Y	63	63	0					6																										
						69	9																																					
09	3000 N	2099	-0-	-901	20	109	1	1985	2	Y	-0-	6	0					-0-																										
						5	4																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO																								
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503															COMPL. DATE 09/19/2015					TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	1512 N	50	-0-	-1462	-0-		3 1	46 2	Y		1	1 0					-0-							
05	1023 N	748	-0-	-275	-0-		34 1	688 2	Y		19	19 0					-0-							
06	990 N	502	-0-	-488	-0-		5 4	21 9									-0-							
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-		23 1	447 2	Y		29	29 0					-0-							
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-		32 9										-0-							
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		30 1	617 2	Y		32	32 0					-0-							
							4 4	35 9									-0-							
							47 1	894 2	Y		6	6 0					-0-							
							7 9										-0-							
							60 1	1111 2	Y		27	27 0					-0-							
							30 9										-0-							
PILONCILLO																								
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504																								
COMPL. DATE 11/20/2012																								
TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506																								
04	496 N	400	-0-	-96	-0-		20 1	335 2	Y		40	39 0					2							
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-		1 4	44 9																
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		31 1	426 2	Y		45	45 0					2							
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-		1 4	50 9																
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		30 1	459 2	Y		49	49 0					2							
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		54 9										-0-							
							31 1	557 2	Y		38	38 0					2							
							42 9																	
							31 1	520 2	Y		7	7 0					2							
							8 9																	
							30 1	528 2	Y		-0-	2 0					-0-							
PILONCILLO																								
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505																								
COMPL. DATE 09/09/2012																								
TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969																								
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-		16 1	275 2	Y		20	20 0					1							
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-		3 4	22 9																
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		26 1	317 2	Y		21	15 0					7							
07	341 N	324	-0-	-17	-0-		23 9																	
08	372 N	307	-0-	-65	-0-		21 1	302 2	Y		-0-						7							
09	330 N	317	-0-	-13	-0-		23 1	297 2	Y		4	4 0					7							
							4 9																	
							18 1	289 2	Y		-0-						7							
							20 1	297 2	Y		-0-	7 0					-0-							
PILONCILLO																								
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526																								
COMPL. DATE 09/01/2012																								
TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659																								
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		87 1	1474 2	Y		117	117 0					2							
05	1829 X	1734	-0-	-95	-0-		5 4	129 9																
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		76 1	1525 2	Y		118	118 0					2							
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		3 4	130 9																
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-		91 1	1494 2	Y		162	162 0					2							
09	1770 X	1643	-0-	-127	-0-		178 9																	
							91 1	1531 2	Y		247	247 0					2							
							272 9																	
							93 1	1515 2	Y		175	172 0					5							
							193 9																	
							87 1	1424 2	Y		120	125 0					-0-							
							132 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 N	2088	-0-	-702	-0-	114	1	1930	2	Y	36	33 0		3
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	4	4	40	9					
06	810 N	256	-0-	-554	-0-	53	1	783	2	Y	19	20 0		2
07	1240 N	331	-0-	-909	-0-	21	9							
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	4	1	223	2	Y	26	26 0		2
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	29	9							
						11	1	275	2	Y	26	26 0		2
						16	4	29	9					
						162	2			Y	-0-			2
						2	1	171	2	Y	-0-	2 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
04	1840 N	1400	-0-	-440	-0-	74	1	1256	2	Y	61	59 0		3
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	3	4	67	9					
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	31	1	750	2	Y	35	35 0		3
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	1	4	39	9					
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	30	1	430	2	Y	5	5 0		3
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	6	9							
						31	1	438	2	Y	-0-			3
						31	1	462	2	Y	-0-			3
						30	1	401	2	Y	-0-	3 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	36	36 0		1
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	3	4	40	9					
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	54	54 0		1
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59	9							
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	30	1	430	2	Y	105	105 0		1
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	116	9							
						29	1	429	2	Y	114	114 0		1
						125	9							
						30	1	432	2	Y	50	50 0		1
						55	9							
						28	1	395	2	Y	-0-	1 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	2	2 0		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	9							
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	18	2	5	4	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
04	2073 N	722	-0-	-1351	-0-	36	1	615	2	Y	64	64 0		2
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	1	4	70	9					
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	62	64 0		-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	1	4	68	9					
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	30	1	596	2	Y	61	61 0		-0-
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	67	9							
						31	1	615	2	Y	63	63 0		-0-
						69	9							
						31	1	622	2	Y	41	41 0		-0-
						45	9							
						30	1	590	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815																													
COMPL. DATE 10/08/2012															TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0		5														
						3	4	182	9																				
05	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0		6														
						3	4	202	9																				
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0		6														
						2	4	190	9																				
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0		6														
						5	4	166	9																				
08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	71	1	1427	2	Y	95	95	0		6														
						105	9																						
09	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	71	1	1410	2	Y	87	93	0		-0-														
						5	4	96	9																				
PILONCILLO															WELL #: D 13HA RRCID -> 268864					COMPL. DATE 12/26/2022					TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0		3														
						4	4	40	9																				
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0		3														
						3	4	92	9																				
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0		3														
						53	9																						
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0		3														
						58	9																						
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	93	1	1655	2	Y	3	3	0		3														
						3	9																						
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	90	1	1654	2	Y	-0-	3	0		-0-														
PILONCILLO															WELL #: D 14HA RRCID -> 268877					COMPL. DATE 11/20/2012					TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
04	3000 N	1042	-0-	-1958	392	55	1	937	2	Y	44	41	0		3														
						2	4	48	9																				
05	1485 N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0		3														
						2	4	34	9																				
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0		3														
						33	9																						
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	122	122	0		3														
						134	9																						
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	45	45	0		3														
						50	9																						
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	18	21	0		-0-														
						20	9																						
PILONCILLO															WELL #: F 2HB RRCID -> 268880					COMPL. DATE 01/15/2013					TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
04	2285 N	751	-0-	-1534	-0-	38	1	643	2	Y	63	63	0		3														
						1	4	69	9																				
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0		9														
						1	4	65	9																				
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0		9														
						66	9																						
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	31	1	627	2	Y	59	59	0		9														
						65	9																						
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	634	2	Y	33	33	0		9														
						36	9																						
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	30	1	638	2	Y	9	18	0		-0-														
						10	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
04	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	88	1	1486	2	Y	133	135	0	4
						3	4	146	9					
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	Y	159	158	0	5
						3	4	175	9					
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	89	1	1465	2	Y	152	152	0	5
						167	9							
07	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	87	1	1485	2	Y	152	152	0	5
						167	9							
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	128	128	0	5
						141	9							
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	87	1	1429	2	Y	120	125	0	-0-
						132	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
04	1960 N	608	-0-	-1352	-0-	30	1	513	2	Y	58	58	0	2
						1	4	64	9					
05	775 N	619	-0-	-156	-0-	21	1	560	2	Y	34	33	0	3
						1	4	37	9					
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	30	1	481	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	30	1	478	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	31	1	529	2	Y	24	24	0	3
						26	9							
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	23	26	0	-0-
						25	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
04	3000 N	1179	-0-	-1821	754	61	1	1033	2	Y	75	74	0	3
						2	4	83	9					
05	1921 N	1167	-0-	-754	-0-	59	1	1030	2	Y	69	72	0	-0-
						2	4	76	9					
06	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	57	1	929	2	Y	68	68	0	-0-
						4	4	75	9					
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	62	1	978	2	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1018	2	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	56	1	929	2	Y	25	25	0	-0-
						7	4	28	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
04	3000 N	1081	-0-	-1919	272	50	1	850	2	Y	163	161	0	6
						2	4	179	9					
05	1253 N	981	-0-	-272	-0-	40	1	852	2	Y	79	79	0	6
						2	4	87	9					
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	36	1	825	2	Y	105	105	0	6
						116	9							
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	46	1	855	2	Y	111	111	0	6
						122	9							
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	106	106	0	6
						117	9							
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	36	1	807	2	Y	120	126	0	-0-
						132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	91	91	0	5
						8	4	100	9					
05	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	114	1	2328	2	Y	92	92	0	5
						5	4	101	9					
06	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	120	1	2241	2	Y	89	89	0	5
						98	9							
07	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	124	1	2247	2	Y	69	69	0	5
						76	9							
08	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	125	1	2323	2	Y	72	72	0	5
						79	9							
09	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	120	1	2115	2	Y	66	71	0	-0-
						73	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
04	1925 N	694	-0-	-1231	-0-	35	1	595	2	Y	39	41	0	-0-
						21	4	43	9					
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	42	41	0	1
						1	4	46	9					
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	31	1	593	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	33	1	621	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	31	1	620	2	Y	29	29	0	1
						3	4	32	9					
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	2	3	0	-0-
						7	4	2	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
04	3000 N	1520	-0-	-1480	2346	68	1	1147	2	Y	275	275	0	9
						2	4	303	9					
05	3100 N	1372	-0-	-1728	618	57	1	991	2	Y	294	288	0	15
						1	4	323	9					
06	1998 N	1380	-0-	-618	-0-	60	1	1048	2	Y	247	247	0	15
						272	9							
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	176	176	0	15
						194	9							
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	239	237	0	17
						263	9							
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	Y	271	288	0	-0-
						298	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
04	1692 N	573	-0-	-1119	-0-	28	1	479	2	Y	59	59	0	2
						1	4	65	9					
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	28	1	464	2	Y	37	39	0	-0-
						1	4	41	9					
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30	1	457	2	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	31	1	432	2	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	31	1	413	2	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	30	1	410	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
04	565 N	350	-0-	-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0	1
						1	4	46	9					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0	2
						1	4	48	9					
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	244	2	69	9	Y	63	63	0	2
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	2	1	224	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	12	1	246	2	Y	20	22	0	-0-
						22	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
04	2587 N	861	-0-	-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0	2
						2	4	42	9					
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0	2
						2	4	65	9					
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0	2
						66	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	58	58	0	2
						64	9							
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	37	1	821	2	Y	34	34	0	2
						2	4	37	9					
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	9	11	0	-0-
						3	4	10	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0	4
						5	4	125	9					
05	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0	5
						5	4	130	9					
06	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	120	1	2165	2	Y	93	93	0	5
						102	9							
07	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124	1	2179	2	Y	96	96	0	5
						106	9							
08	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	124	1	2247	2	Y	84	84	0	5
						92	9							
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	119	1	2096	2	Y	110	115	0	-0-
						5	4	121	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
04	970 N	487	-0-	-483	-0-	23	1	390	2	Y	66	66	0	2
						1	4	73	9					
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	46	45	0	3
						1	4	51	9					
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	29	29	0	3
						32	9							
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	31	1	401	2	Y	40	40	0	3
						44	9							
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	3	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2119	2	Y	261	260	0	10
						4	4	287	9					
05	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	125	1	2197	2	Y	296	295	0	11
						6	4	326	9					
06	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	120	1	2126	2	Y	258	258	0	11
						284	9							
07	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	124	1	2131	2	Y	359	359	0	11
						395	9							
08	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	123	1	2147	2	Y	187	187	0	11
						206	9							
09	2580 X	2554	-0-	-26	-0-	120	1	2096	2	Y	307	318	0	-0-
						338	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
04	3000 N	2114	-0-	-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0	4
						4	4	129	9					
05	3100 N	2181	-0-	-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0	6
						5	4	133	9					
06	3000 N	1965	-0-	-1035	2816	90	1	1803	2	Y	65	65	0	6
						72	9							
07	3100 N	1927	-0-	-1173	1643	95	1	1828	2	Y	-0-			6
						4	4							
08	3100 N	1913	-0-	-1187	456	93	1	1820	2	Y	-0-			6
09	2277 N	1821	-0-	-456	-0-	90	1	1731	2	Y	-0-	6	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	916	-0-	-2084	462	49 1	825 2	2	Y	36	36	0		-0-
05	1465 N	1003	-0-	-462	-0-	2 4	40 9							
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	52 1	879 2	2	Y	64	64	0		-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	2 4	70 9							
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	43 1	833 2	2	Y	39	39	0		-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	43 9								
						49 1	829 2	2	Y	25	25	0		-0-
						3 4	28 9							
						54 1	905 2	2	Y	16	16	0		-0-
						3 4	18 9							
						52 1	846 2	2	Y	19	19	0		-0-
						21 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
04	2644 N	903	-0-	-1741	-0-	46 1	772 2	2	Y	75	76	0		2
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	2 4	83 9							
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	792 2	2	Y	73	75	0		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	1 4	80 9							
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	30 1	702 2	2	Y	89	89	0		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	98 9								
						31 1	725 2	2	Y	91	91	0		-0-
						100 9								
						31 1	754 2	2	Y	55	55	0		-0-
						61 9								
						59 1	957 2	2	Y	30	30	0		-0-
						33 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
04	2580 X	2158	-0-	-422	-0-	111 1	1880 2	2	Y	148	148	0		5
05	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	4 4	163 9							
06	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	111 1	1977 2	2	Y	154	154	0		5
07	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	5 4	169 9							
08	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	94 1	1900 2	2	Y	136	136	0		5
09	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	150 9								
						93 1	1926 2	2	Y	141	141	0		5
						155 9								
						102 1	2011 2	2	Y	112	112	0		5
						123 9								
						91 1	1872 2	2	Y	92	97	0		-0-
						101 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	105 1	1770 2	2	Y	118	118	0		4
05	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	4 4	130 9							
06	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	91 1	1757 2	2	Y	113	113	0		4
07	2263 X	1708	-0-	-555	-0-	5 4	124 9							
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	91 1	1652 2	2	Y	104	104	0		4
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	114 9								
						84 1	1573 2	2	Y	36	36	0		4
						11 4	40 9							
						108 1	2033 2	2	Y	30	30	0		4
						24 4	33 9							
						106 1	2007 2	2	Y	-0-	4	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1364 N	571	-0-	-793	-0-	29 1	493 2	Y	44	46 0				-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	1 4	48 9	Y	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	Y	-0-					-0-
07	589 N	201	-0-	-388	-0-	1 4			-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	30 1	565 2	Y	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	15 4			-0-					-0-
						10 1	191 2	Y	-0-					-0-
									Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
04	1899 N	691	-0-	-1208	-0-	38 1	645 2	Y	6	7 0				-0-
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	1 4	7 9	Y	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	27 1	662 2	Y	-0-					-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	1 4			50	50 0				-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	Y	75	75 0				-0-
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	55 9			63	63 0				-0-
						31 1	590 2	Y	75	75 0				-0-
						83 9			63	63 0				-0-
						31 1	605 2	Y	63	63 0				-0-
						69 9			19	19 0				-0-
						30 1	564 2	Y	19	19 0				-0-
						21 9								-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
04	3000 N	1078	-0-	-1922	506	51 1	870 2	Y	141	141 0				5
05	1547 N	1041	-0-	-506	-0-	2 4	155 9	Y	77	71 0				11
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	47 1	907 2	Y	81	81 0				11
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	2 4	85 9	Y	115	115 0				11
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	55 1	881 2	Y	83	83 0				11
09	1020 N	788	-0-	-232	-0-	89 9			14	25 0				-0-
						38 1	803 2	Y	115	115 0				11
						127 9			83	83 0				11
						42 1	830 2	Y	83	83 0				11
						91 9			14	25 0				-0-
						30 1	743 2	Y	14	25 0				-0-
						15 9								-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
04	3000 N	999	-0-	-2001	96	43 1	736 2	Y	198	197 0				7
05	1158 N	1062	-0-	-96	-0-	2 4	218 9	Y	225	225 0				7
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	777 2	Y	219	219 0				7
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	2 4	248 9	Y	227	227 0				7
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	30 1	747 2	Y	198	198 0				7
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	241 9			281	288 0				-0-
						37 1	783 2	Y	227	227 0				7
						250 9			198	198 0				7
						31 1	764 2	Y	198	198 0				7
						218 9			281	288 0				-0-
						38 1	795 2	Y	281	288 0				-0-
						309 9								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 24HB	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				//CONT.// 101300	RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-			56 2	1 4	953 138	2 9	Y	125	125	0			4
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-			53 3	1 4	960 122	2 9	Y	111	111	0			4
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-			50 86	1 9	936 122	2 9	Y	78	78	0			4
07	1178 X	1118	-0-	-60	-0-			61 74	1 9	983 122	2 9	Y	67	67	0			4
08	1178 X	1076	-0-	-102	-0-			61 66	1 9	949 122	2 9	Y	60	60	0			4
09	1140 X	1067	-0-	-73	-0-			61 37	1 9	969 122	2 9	Y	34	38	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-			511 18	1 4	8644 142	2 9	Y	129	130	0			4
05	9982 X	9716	-0-	-266	-0-			508 22	1 4	9051 135	2 9	Y	123	122	0			5
06	9660 X	9309	-0-	-351	-0-			459 30	1 4	8696 124	2 9	Y	113	113	0			5
07	9982 X	9490	-0-	-492	-0-			468 31	1 4	8840 151	2 9	Y	137	137	0			5
08	9703 X	9561	-0-	-142	-0-			480 31	1 4	8910 140	2 9	Y	127	127	0			5
09	9390 X	9276	-0-	-114	-0-			472 30	1 4	8640 134	2 9	Y	122	127	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
04	3000 N	1045	-0-	-1955		375		52 2	1 4	873 118	2 9	Y	107	108	0			3
05	1407 N	1032	-0-	-375	-0-			48 111	1 9	873 111	2 9	Y	101	101	0			3
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-			34 99	1 9	831 99	2 9	Y	90	90	0			3
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-			41 101	1 9	848 101	2 9	Y	92	92	0			3
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-			35 76	1 9	828 76	2 9	Y	69	69	0			3
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-			44 62	1 9	839 135	2 9	Y	56	59	0			-0-
PILONCILLO				WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
04	2010 X	1862	-0-	-148	-0-			97 3	1 4	1639 123	2 9	Y	112	111	0			3
05	2046 N	1973	-0-	-73	-0-			87 3	1 4	1721 162	2 9	Y	147	145	0			5
06	1860 N	1828	-0-	-32	-0-			90 142	1 9	1596 142	2 9	Y	129	129	0			5
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			93 318	1 9	1624 318	2 9	Y	289	289	0			5
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-			93 250	1 9	1715 250	2 9	Y	227	227	0			5
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			90 135	1 9	1629 135	2 9	Y	123	128	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	147 10	1 4	2491 212	2 9	Y	193	195 0		6
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	147 6	1 4	2633 217	2 9	Y	197	194 0		9
06	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	120 184	1 9	2377 2	2	Y	167	167 0		9
07	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	124 284	1 9	2308 2	2	Y	258	258 0		9
08	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	127 279	1 9	2466 2	2	Y	254	252 0		11
09	2910 X	2712	-0-	-198	-0-	120 232	1 9	2360 2	2	Y	211	222 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
04	3000 N	920	-0-	-2080	651	45 7	1 4	756 112	2 9	Y	102	107 0		3
05	1364 N	713	-0-	-651	-0-	23 1	1 4	620 69	2 9	Y	63	62 0		4
06	990 N	811	-0-	-179	-0-	32 94	1 9	685 2	2	Y	85	85 0		4
07	961 N	834	-0-	-127	-0-	31 118	1 9	685 2	2	Y	107	107 0		4
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 123	1 9	688 2	2	Y	112	112 0		4
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	123 30	9 1	652 2	2	Y	142	146 0		-0-
						156 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
04	3000 N	1056	-0-	-1944	462	52 2	1 4	879 123	2 9	Y	112	113 0		3
05	1531 N	1069	-0-	-462	-0-	50 1	1 4	909 109	2 9	Y	99	98 0		4
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	41 101	1 9	849 2	2	Y	92	92 0		4
07	1085 N	985	-0-	-100	-0-	42 105	1 9	838 2	2	Y	95	95 0		4
08	1054 N	927	-0-	-127	-0-	33 90	1 9	804 2	2	Y	82	82 0		4
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 46	1 9	1049 2	2	Y	42	46 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	685 37	2 9	Y	34	34 0		1
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	785 37	2 9	Y	34	35 0		-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	60 33	1 9	984 2	2	Y	30	30 0		-0-
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	62 34	1 9	996 2	2	Y	31	31 0		-0-
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1066 2	2	Y	4	4 0		-0-
09	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1082 2	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	2088 N	639	-0-	-1449	-0-	28 1	480 2	Y	118	116	0		6	
05	837 N	530	-0-	-307	-0-	1 4	130 9	Y	53	53	0		6	
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	27 1	444 2	Y	71	71	0		6	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1 4	58 9	Y	121	121	0		6	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	458 2	Y	77	77	0		6	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	78 9	496 2	Y	61	67	0		-0-	
						31 1	456 2	Y						
						133 9	500 2	Y						
						30 1								
						85 9								
						32 1								
						67 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
04	3000 N	1036	-0-	-1964	609	54 1	919 2	Y	55	55	0		2	
05	1653 N	1044	-0-	-609	-0-	2 4	61 9	Y	50	50	0		2	
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	54 1	933 2	Y	30	30	0		2	
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	2 4	55 9	Y	35	35	0		2	
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60 1	924 2	Y	48	48	0		2	
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	33 9	937 2	Y	30	32	0		-0-	
						62 1	929 2	Y						
						39 9	900 2	Y						
						62 1								
						53 9								
						60 1								
						33 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
04	3000 N	1325	-0-	-1675	1362	68 1	1146 2	Y	96	97	0		3	
05	2665 N	1303	-0-	-1362	-0-	5 4	106 9	Y	79	78	0		4	
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	70 1	1144 2	Y	90	90	0		4	
07	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	2 4	87 9	Y	87	87	0		4	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 2	Y	69	69	0		4	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	99 9	1197 2	Y	82	86	0		-0-	
						62 1	1333 2	Y						
						96 9	1229 2	Y						
						62 1								
						76 9								
						60 1								
						90 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
04	3000 N	2335	-0-	-665	6584	112 1	1896 2	Y	294	295	0		9	
05	3100 N	2345	-0-	-755	5829	4 4	323 9	Y	232	233	0		8	
06	3000 N	2344	-0-	-656	5173	108 1	1979 2	Y	156	156	0		8	
07	3100 N	2273	-0-	-827	4346	3 4	255 9	Y	304	304	0		8	
08	3100 N	2216	-0-	-884	3462	110 1	2062 2	Y	266	256	0		18	
09	3000 N	1986	-0-	-1014	2448	172 9	1839 2	Y	69	87	0		-0-	
						100 1	1828 2	Y						
						334 9	1813 2	Y						
						95 1								
						293 9								
						97 1								
						76 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3000 N	699	-0-	-2301	565	38 1	646 2	Y	13	14 0	-0-			
05	1564 N	999	-0-	-565	-0-	51 1	933 2	Y	12	12 0	-0-			
06	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	59 1	949 2	Y	-0-		-0-			
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62 1	1079 2	Y	-0-		-0-			
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62 1	1138 2	Y	-0-		-0-			
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60 1	1085 2	Y	-0-		-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
04	633 N	386	-0-	-247	-0-	19 1	329 2	Y	34	35 0	2			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	319 2	Y	31	23 0	10			
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	33 9	271 2	Y	30	30 0	10			
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	34 9	284 2	Y	31	31 0	10			
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	30 1	329 2	Y	7	7 0	10			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y	-0-	10 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1728	68 1	1152 2	Y	77	77 0	10			
05	3100 N	1450	-0-	-1650	78	78 1	1242 2	Y	117	116 0	11			
06	1337 N	1259	-0-	-78	-0-	60 1	1086 2	Y	103	103 0	11			
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	62 1	1034 2	Y	102	102 0	11			
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	61 1	1035 2	Y	90	90 0	11			
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	60 1	1021 2	Y	110	121 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
04	2331 N	771	-0-	-1560	-0-	36 1	605 2	Y	117	114 0	6			
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	28 1	659 2	Y	107	105 0	8			
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	30 1	609 2	Y	170	170 0	8			
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31 1	608 2	Y	260	260 0	8			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	604 2	Y	247	244 0	11			
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	30 1	523 2	Y	157	168 0	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	100 1	1697 2	Y	36	38	0			1	
05	3317 X	2007	-0-	-1310	-0-	100 1	1870 2	Y	28	20	0			9	
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	91 1	1848 2	Y	8	8	0			9	
07	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	101 1	1936 2	Y	-0-					9	
08	2108 X	1806	-0-	-302	-0-	95 1	1711 2	Y	-0-					9	
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108 1	1980 2	Y	-0-	9	0			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403															
04	3000 N	1838	-0-	-1162	4078	100 1	1687 2	Y	43	44	0			1	
05	3100 N	1500	-0-	-1600	2478	74 1	1384 2	Y	34	34	0			1	
06	3000 N	1265	-0-	-1735	743	67 1	1166 2	Y	29	29	0			1	
07	1891 N	571	-0-	-1320	-0-	30 1	517 2	Y	18	18	0			1	
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	60 1	1123 2	Y	75	74	0			2	
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90 1	1556 2	Y	62	64	0			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228															
04	2585 N	920	-0-	-1665	-0-	47 1	801 2	Y	64	64	0			3	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47 1	871 2	Y	74	73	0			4	
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	36 1	660 2	Y	63	63	0			4	
07	961 N	732	-0-	-229	-0-	31 1	635 2	Y	60	60	0			4	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59 1	1042 2	Y	64	64	0			4	
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	32 1	732 2	Y	2	6	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	286 N	273	-0-	-13	-0-	14	1	240	2	Y	16	17	0		-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	1	4	18	9						
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	9	1	183	2	Y	21	21	0		-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	23	9								
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	202	2	9	9	Y	8	8	0		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	171	2	Y	30	30	0		-0-
						3	4	33	9						
						4	1	228	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
						2	1	191	2	Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619															
04	2730 N	638	-0-	-2092	-0-	30	1	517	2	Y	79	82	0		1
05	992 N	41	-0-	-951	-0-	4	4	87	9						
06	900 N	490	-0-	-410	-0-	18	1	18	2	Y	4	3	0		2
07	651 N	380	-0-	-271	-0-	1	4	4	9						
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0		2
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	3	4	73	9						
						12	1	266	2	Y	93	93	0		2
						102	9								
						17	1	297	2	Y	65	65	0		2
						72	9								
						20	1	304	2	Y	62	64	0		-0-
						68	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	180	180	0		6
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	8	4	198	9						
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	Y	164	163	0		7
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	2	4	180	9						
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0		7
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	198	9								
						217	1	3926	2	Y	181	181	0		7
						199	9								
						215	1	3841	2	Y	134	134	0		7
						147	9								
						210	1	3907	2	Y	163	170	0		-0-
						179	9								
PILONCILLO															
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	135	136	0		4
05	1178 X	884	-0-	-294	-0-	2	4	149	9						
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	35	1	710	2	Y	125	124	0		5
07	1178 X	921	-0-	-257	-0-	1	4	138	9						
08	1178 X	903	-0-	-275	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0		5
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	165	9								
						35	1	720	2	Y	151	151	0		5
						166	9								
						33	1	719	2	Y	137	137	0		5
						151	9								
						30	1	685	2	Y	163	168	0		-0-
						179	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
04	2684 N	872	-0-	-1812	-0-	48 1	809 2	Y	12	12	0		-0-		
						2 4	13 9								
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	36 1	764 2	Y	8	8	0		-0-		
						2 4	9 9								
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46 1	829 2	Y	10	10	0		-0-		
						11 9									
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	886 2	Y	10	10	0		-0-		
						11 9									
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46 1	842 2	Y	-0-				-0-		
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	40 1	732 2	Y	3	3	0		-0-		
						3 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
04	2681 N	817	-0-	-1864	-0-	38 1	647 2	Y	113	112	0		4		
						8 4	124 9								
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	34 1	732 2	Y	117	116	0		5		
						1 4	129 9								
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30 1	715 2	Y	129	129	0		5		
						142 9									
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31 1	741 2	Y	150	150	0		5		
						165 9									
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31 1	762 2	Y	111	111	0		5		
						122 9									
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	32 1	750 2	Y	96	101	0		-0-		
						106 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789															
04	1620 X	1230	-0-	-390	-0-	66 1	1117 2	Y	41	41	0		1		
						2 4	45 9								
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	66 1	1153 2	Y	50	46	0		5		
						3 4	55 9								
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60 1	1140 2	Y	30	30	0		5		
						33 9									
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	62 1	1160 2	Y	31	31	0		5		
						34 9									
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1209 2	Y	28	28	0		5		
						31 9									
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	60 1	1183 2	Y	-0-	5	0		-0-		
PILONCILLO															
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079															
04	1283 N	510	-0-	-773	-0-	23 1	391 2	Y	86	86	0		3		
						1 4	95 9								
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	29 1	443 2	Y	58	58	0		3		
						1 4	64 9								
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	414 2	Y	58	58	0		3		
						64 9									
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	Y	86	86	0		3		
						95 9									
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	31 1	412 2	Y	71	71	0		3		
						78 9									
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	30 1	390 2	Y	68	71	0		-0-		
						75 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	100 4	1 4	1698 43	2 9	Y	39	38 0		2
05	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	76 5	1 4	1652 67	2 9	Y	61	61 0		2
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	91 57	1 9	1586	2	Y	52	52 0		2
07	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	62 35	1 9	1301	2	Y	32	32 0		2
08	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	80 30	1 9	1529	2	Y	27	27 0		2
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-	2 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
04	2188 N	763	-0-	-1425	-0-	40 1	1 4	675 47	2 9	Y	43	42 0		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	709 72	2 9	Y	65	62 0		5
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	691	2	Y	40	40 0		5
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	31 35	1 9	704	2	Y	32	32 0		5
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	31 13	1 9	707	2	Y	12	12 0		5
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	30	1	675	2	Y	-0-	5 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
04	3000 N	1674	-0-	-1326	2939	88 3	1 4	1489 94	2 9	Y	85	86 0		3
05	3100 N	1738	-0-	-1362	1577	70 3	1 4	1519 146	2 9	Y	133	132 0		4
06	3000 N	1688	-0-	-1312	265	93 144	1 9	1451	2	Y	131	131 0		4
07	2018 N	1753	-0-	-265	-0-	86 163	1 9	1504	2	Y	148	148 0		4
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89 125	1 9	1480	2	Y	114	114 0		4
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	89 113	1 9	1444	2	Y	103	107 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
04	3000 N	987	-0-	-2013	46	52 2	1 4	883 50	2 9	Y	45	44 0		2
05	1052 N	1006	-0-	-46	-0-	48 2	1 4	899 57	2 9	Y	52	51 0		3
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 8	1 4	984 67	2 9	Y	61	61 0		3
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 66	1 9	1020	2	Y	60	60 0		3
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60 37	1 9	1017	2	Y	34	34 0		3
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-	3 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1759 N	600	-0-	-1159	-0-	29 1	486 2	Y	76	77 0			2	
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	1 4	84 9	Y	79	78 0			3	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	32 1	488 2	Y	98	98 0			3	
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	1 4	87 9	Y	85	85 0			3	
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	30 1	477 2	Y	67	67 0			3	
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	108 9	440 2	Y	91	94 0			-0-	
						31 1	445 2	Y						
						94 9	480 2	Y						
						31 1								
						74 9								
						30 1								
						100 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
04	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	91 1	1535 2	Y	80	80 0			3	
05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	8 4	88 9	Y	77	76 0			4	
06	1770 N	1618	-0-	-152	-0-	74 1	1528 2	Y	73	73 0			4	
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	5 4	85 9	Y	87	87 0			4	
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	85 1	1453 2	Y	38	38 0			4	
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	80 9	1657 2	Y	-0-	4 0			-0-	
						93 1								
						96 9								
						82 1								
						42 9								
						70 1								
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
04	1418 N	847	-0-	-571	-0-	41 1	704 2	Y	89	88 0			4	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	4 4	98 9	Y	110	110 0			4	
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	38 1	633 2	Y	74	74 0			4	
07	868 N	482	-0-	-386	-0-	1 4	121 9	Y	67	67 0			4	
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	17 1	302 2	Y	21	21 0			4	
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	81 9	566 2	Y	-0-	4 0			-0-	
						16 1								
						74 9								
						33 1								
						23 9								
						30 1								
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
04	3000 N	1356	-0-	-1644	1564	72 1	1216 2	Y	59	59 0			2	
05	2978 N	1414	-0-	-1564	-0-	3 4	65 9	Y	79	79 0			2	
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	79 1	1246 2	Y	63	63 0			2	
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	2 4	87 9	Y	73	73 0			2	
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	60 1	1172 2	Y	42	42 0			2	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69 9	1211 2	Y	39	41 0			-0-	
						62 1								
						80 9								
						62 1								
						46 9								
						66 1								
						43 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
04	3000 N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0	1
						11	4	33	9					
05	3100 N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0	1
						3	4	34	9					
06	3000 N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
07	3100 N	2865	-0-	-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0	1
						84	9							
08	3100 N	2994	-0-	-106	4401	151	1	2777	2	Y	60	60	0	1
						66	9							
09	3000 N	2596	-0-	-404	3997	134	1	2417	2	Y	41	42	0	-0-
						45	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
04	3000 N	1336	-0-	-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0	6
						2	4	145	9					
05	2600 N	1585	-0-	-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0	7
						2	4	72	9					
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0	7
						4	4	103	9					
07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0	7
						8	4	84	9					
08	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	29	1	434	2	Y	85	85	0	7
						4	4	94	9					
09	1260 N	652	-0-	-608	-0-	30	1	557	2	Y	52	59	0	-0-
						8	4	57	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
04	542 N	315	-0-	-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0	1
						1	4	22	9					
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	9	1	287	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: C 6HZ															RRCID -> 271151															COMPL. DATE 08/10/2014															TOTAL DEPTH 9230															PERF. 9586 - 15138														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
04	3000	N	1650	-0-	-1350	2732	87	1	3	4	1465	2	9	Y	86	88	0			3																																																																					
05	3100	N	1604	-0-	-1496	1236	72	1	2	4	1444	2	9	Y	78	78	0			3																																																																					
06	2708	N	1472	-0-	-1236	-0-	67	1	98	9	1307	2		Y	89	89	0			3																																																																					
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	70	1	146	9	1369	2		Y	133	133	0			3																																																																					
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	69	1	120	9	1384	2		Y	109	109	0			3																																																																					
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	142	9	1637	2		Y	129	132	0			-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: A 12HY															RRCID -> 271163															COMPL. DATE 06/22/2013															TOTAL DEPTH 8346															PERF. 8491 - 13120														
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	13	9	232	2		Y	12	13	0			-0-																																																																					
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	9	9	226	2		Y	8	8	0			-0-																																																																					
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2						Y	-0-					-0-																																																																					
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	2	1			193	2		Y	-0-					-0-																																																																					
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1			230	2		Y	2	2	0			-0-																																																																					
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	9												-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: A 11HF															RRCID -> 271187															COMPL. DATE 06/15/2013															TOTAL DEPTH 8247															PERF. 8580 - 12976														
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2						Y	-0-					-0-																																																																					
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1			96	2		Y	-0-					-0-																																																																					
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1			190	2		Y	-0-					-0-																																																																					
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2						Y	-0-					-0-																																																																					
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1			118	2		Y	-0-					-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 23HA															RRCID -> 271192															COMPL. DATE 10/08/2014															TOTAL DEPTH 8984															PERF. 9508 - 14339														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: A 12HZ															RRCID -> 271193															COMPL. DATE 08/12/2015															TOTAL DEPTH 8330															PERF. 8572 - 12708														
04	3000	N	989	-0-	-2011	205	51	1	2	4	866	2	9	Y	64	63	0			2																																																																					
05	1193	N	988	-0-	-205	-0-	48	1	2	4	870	2	9	Y	62	62	0			2																																																																					
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	33	1	66	9	825	2		Y	60	60	0			2																																																																					
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	41	1	66	9	841	2		Y	60	60	0			2																																																																					
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	41	1	9	9	834	2		Y	8	8	0			2																																																																					
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	39	1			818	2		Y	-0-	2	0			-0-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	3000 N	1468	-0-	-1532	3693	73 1	1231 2	Y	139	142 0			4	
05	3100 N	1312	-0-	-1788	1905	11 4	153 9	Y	165	164 0			5	
06	2999 N	1094	-0-	-1905	-0-	65 1	1062 2	Y	182	182 0			5	
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	3 4	182 9	Y	270	270 0			5	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	42 1	852 2	Y	249	244 0			10	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	200 9			107	117 0			-0-	
						64 1	1168 2	Y						
						297 9								
						68 1	1284 2	Y						
						274 9								
						52 1	985 2	Y						
						118 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
04	3000 N	1474	-0-	-1526	2103	78 1	1316 2	Y	70	69 0			2	
05	3100 N	1548	-0-	-1552	551	3 4	77 9	Y	89	89 0			2	
06	2364 N	1813	-0-	-551	-0-	76 1	1371 2	Y	117	117 0			2	
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3 4	98 9	Y	102	102 0			2	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	76 1	1606 2	Y	71	71 0			2	
09	1800 N	751	-0-	-1049	-0-	2 4	129 9	Y	21	23 0			-0-	
						63 1	1350 2	Y						
						112 9								
						70 1	1441 2	Y						
						9 4	78 9	Y						
						38 1	680 2	Y						
						10 4	23 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
04	3000 N	2236	-0-	-764	4971	119 1	2018 2	Y	86	84 0			4	
05	3100 N	2355	-0-	-745	4226	4 4	95 9	Y	123	122 0			5	
06	3000 N	2328	-0-	-672	3554	120 1	2095 2	Y	119	119 0			5	
07	3100 N	2294	-0-	-806	2748	5 4	135 9	Y	119	119 0			5	
08	3100 N	2260	-0-	-840	1908	121 1	2072 2	Y	95	95 0			5	
09	3000 N	2224	-0-	-776	1132	4 4	131 9	Y	76	81 0			-0-	
						114 1	2049 2	Y						
						131 9								
						113 1	2042 2	Y						
						105 9								
						119 1	2021 2	Y						
						84 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
04	3000 N	978	-0-	-2022	189	49 1	822 2	Y	95	95 0			3	
05	1193 N	1004	-0-	-189	-0-	2 4	105 9	Y	97	97 0			3	
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	43 1	852 2	Y	99	99 0			3	
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	2 4	107 9	Y	85	85 0			3	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43 1	855 2	Y	80	80 0			3	
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	109 9			70	73 0			-0-	
						51 1	865 2	Y						
						94 9								
						51 1	867 2	Y						
						88 9								
						47 1	865 2	Y						
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2307	-0-	-693	5108	123 1	2084 2	Y	87	89 0				2
05	3100 N	2303	-0-	-797	4311	120 1	2138 2	Y	36	36 0				2
06	3000 N	2271	-0-	-729	3582	118 1	2120 2	Y	30	30 0				2
07	3100 N	2340	-0-	-760	2822	124 1	2150 2	Y	60	60 0				2
08	3100 N	2348	-0-	-752	2070	123 1	2185 2	Y	36	36 0				2
09	3000 N	2126	-0-	-874	1196	119 1	2007 2	Y	-0-	2 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
04	3000 N	1737	-0-	-1263	1595	88 1	1486 2	Y	145	145 0				4
05	3100 N	1559	-0-	-1541	54	82 1	1361 2	Y	104	104 0				4
06	1462 N	1408	-0-	-54	-0-	64 1	1234 2	Y	100	100 0				4
07	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	62 1	1193 2	Y	103	103 0				4
08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	50 1	859 2	Y	90	90 0				4
09	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	54 1	933 2	Y	52	56 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	48	47 0				2
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	53 9	148 2	Y	38	38 0				2
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	42 9	33 9	Y	30	30 0				2
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	92 2	6 9	Y	5	5 0				2
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	74 2	62 2	Y	-0-					2
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	2 1		Y	-0-	2 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
04	1645 N	610	-0-	-1035	-0-	32 1	542 2	Y	32	32 0				1
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	1 4	35 9	Y	31	31 0				1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21 1	561 2	Y	30	30 0				1
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	1 4	34 9	Y	28	28 0				1
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	30 1	547 2	Y	14	14 0				1
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	33 9	554 2	Y	-0-	1 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	964	-0-	-2036	145	50 1	842 2	7 4	65 9	Y	59	58 0		2
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	37 1	703 2	1 4	69 9	Y	63	63 0		2
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	31 1	696 2	6 4	68 9	Y	62	62 0		2
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	36 1	726 2	8 4	75 9	Y	68	68 0		2
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	31 1	607 2	20 4	65 9	Y	59	59 0		2
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	32 1	653 2	40 9		Y	36	38 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
04	1815 N	747	-0-	-1068	-0-	36 1	619 2	1 4	91 9	Y	83	83 0		4
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	622 2	1 4	79 9	Y	72	71 0		5
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	2 4	68 9	Y	62	62 0		5
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	31 1	686 2	44 9		Y	40	40 0		5
08	713 N	581	-0-	-132	-0-	28 1	509 2	44 9		Y	40	40 0		5
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	29 1	414 2			Y	-0-	5 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
04	3000 N	967	-0-	-2033	43	52 1	889 2	2 4	24 9	Y	22	22 0		1
05	1072 N	1029	-0-	-43	-0-	48 1	945 2	2 4	34 9	Y	31	26 0		6
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	51 1	862 2	35 1		Y	-0-			6
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	40 9	813 2	45 1		Y	36	36 0		6
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	45 1	930 2	30 9		Y	27	27 0		6
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60 1	1078 2			Y	-0-	6 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 101300																			
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	1436 N	576	-0-	-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0	1					
						1	4	33	9										
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0	1					
						1	4	9	9										
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0	1					
						3	4	2	9										
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	40	40	0	1					
						44	9												
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	26	26	0	1					
						29	9												
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-	1	0	-0-					
PILONCILLO															WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908				
04	3000 N	1185	-0-	-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0	7					
						2	4	129	9										
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	58	1	1027	2	Y	106	106	0	7					
						2	4	117	9										
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	60	1	985	2	Y	108	108	0	7					
						119	9												
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	62	1	989	2	Y	101	101	0	7					
						111	9												
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	62	1	943	2	Y	85	85	0	7					
						94	9												
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	54	1	856	2	Y	81	88	0	-0-					
						5	4	89	9										
PILONCILLO															WELL #: E 15HW RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580				
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0	6					
						3	4	202	9										
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	Y	175	174	0	7					
						5	4	193	9										
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	182	182	0	7					
						200	9												
07	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	82	1	1451	2	Y	207	207	0	7					
						3	4	228	9										
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	304	287	0	24					
						334	9												
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	330	354	0	-0-					
						363	9												
PILONCILLO															WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816				
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0	11					
						10	4	305	9										
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0	16					
						12	4	342	9										
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0	16					
						30	4	256	9										
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	248	1	4784	2	Y	200	200	0	16					
						220	9												
08	5549 X	5265	-0-	-284	-0-	259	1	4800	2	Y	162	162	0	16					
						28	4	178	9										
09	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	239	1	4271	2	Y	208	224	0	-0-					
						229	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	71 1	1204 2	6 4	84 9	Y	76	76 0		2
05	1426 X	1319	-0-	-107	-0-	76 1	1185 2	3 4	55 9	Y	50	49 0		3
06	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	57 1	1073 2	16 4	6 9	Y	5	5 0		3
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	62 1	1115 2	25 9		Y	23	23 0		3
08	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	62 1	1102 2	2 9		Y	2	2 0		3
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	60 1	1018 2			Y	-0-	3 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214 1	3626 2	8 4	179 9	Y	163	166 0		4
05	4898 X	4225	-0-	-673	-0-	200 1	3825 2	9 4	191 9	Y	174	174 0		4
06	4710 X	4164	-0-	-546	-0-	204 1	3818 2	142 9		Y	129	129 0		4
07	4867 X	4257	-0-	-610	-0-	213 1	3893 2	151 9		Y	137	137 0		4
08	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	192 1	3657 2	117 9		Y	106	106 0		4
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	201 1	3637 2	133 9		Y	121	125 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
04	2587 N	872	-0-	-1715	-0-	46 1	785 2	2 4	39 9	Y	35	34 0		3
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	2 4	41 9	Y	37	37 0		3
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	842 2	33 9		Y	30	30 0		3
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	32 1	796 2	44 9		Y	40	40 0		3
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	36 1	803 2	33 9		Y	30	30 0		3
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	35 1	791 2			Y	-0-	3 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	226 1	3832 2	8 4	165 9	Y	150	149 0		6
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224 1	4003 2	7 4	173 9	Y	157	154 0		9
06	4380 X	4251	-0-	-129	-0-	208 1	3881 2	162 9		Y	147	147 0		9
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	217 1	3934 2	187 9		Y	170	170 0		9
08	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	211 1	3944 2	5 4	108 9	Y	98	98 0		9
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	201 1	3673 2	4 4	105 9	Y	95	104 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	18	18	0		-0-
						2	4	20	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694															
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	196	1	3311	2	Y	115	115	0		4
						7	4	127	9						
05	4681 X	3651	-0-	-1030	-0-	168	1	3345	2	Y	117	117	0		4
						9	4	129	9						
06	4320 X	3521	-0-	-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0		4
						121	9								
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	215	1	3913	2	Y	145	145	0		4
						160	9								
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	215	1	3944	2	Y	127	127	0		4
						140	9								
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	209	1	3736	2	Y	134	138	0		-0-
						147	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752															
04	2462 N	870	-0-	-1592	-0-	37	1	624	2	Y	189	182	0		15
						1	4	208	9						
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	207	204	0		18
						1	4	228	9						
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0		18
						204	9								
07	899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	580	2	Y	190	190	0		18
						209	9								
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	31	1	586	2	Y	167	167	0		18
						6	4	184	9						
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	550	2	Y	171	189	0		-0-
						188	9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620															
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	213	212	0		8
						9	4	234	9						
05	5146 X	5120	-0-	-26	-0-	281	1	4610	2	Y	199	197	0		10
						10	4	219	9						
06	4980 X	4979	-0-	-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0		10
						21	4	243	9						
07	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	246	1	4548	2	Y	210	210	0		10
						231	9								
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	247	1	4587	2	Y	193	193	0		10
						14	4	212	9						
09	4980 X	4890	-0-	-90	-0-	240	1	4408	2	Y	220	230	0		-0-
						242	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2720	2	Y	176	176	0	-0-
						3	4	194	9					
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2029	2	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411	0	6
						36	4	437	9					
05	8618 X	7881	-0-	-737	-0-	396	1	6951	2	Y	471	467	0	10
						16	4	518	9					
06	8340 X	7524	-0-	-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0	10
						30	4	459	9					
07	8618 X	7662	-0-	-956	-0-	368	1	6759	2	Y	459	459	0	10
						30	4	505	9					
08	8370 X	7675	-0-	-695	-0-	368	1	6773	2	Y	457	430	0	37
						31	4	503	9					
09	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	361	1	6656	2	Y	445	482	0	-0-
						17	4	490	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185	0	7
						10	4	202	9					
05	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	298	1	4923	2	Y	210	210	0	7
						12	4	231	9					
06	5370 X	5081	-0-	-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0	7
						29	4	150	9					
07	5518 X	5087	-0-	-431	-0-	246	1	4649	2	Y	174	174	0	7
						1	4	191	9					
08	5456 X	5205	-0-	-251	-0-	254	1	4769	2	Y	135	135	0	7
						33	4	149	9					
09	5280 X	4960	-0-	-320	-0-	243	1	4531	2	Y	169	176	0	-0-
						186	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134	0	-0-
						5	4	147	9					
05	3131 X	2669	-0-	-462	-0-	124	1	2467	2	Y	65	65	0	-0-
						6	4	72	9					
06	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0	-0-
						9	4	117	9					
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	138	1	2562	2	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
08	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	120	1	2278	2	Y	89	89	0	-0-
						3	4	98	9					
09	2580 X	2241	-0-	-339	-0-	114	1	2048	2	Y	72	72	0	-0-
						79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	225 8 4	1 3802 2	2 222 9	Y	202	204 0		5			
05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	222 9 4	1 3982 2	2 275 9	Y	250	250 0		5			
06	4350 X	4272	-0-	-78	-0-	210 250 9	1 3812 2	2 3917 2	Y	227	227 0		5			
07	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	217 270 9	1 3917 2	2 3976 2	Y	245	245 0		5			
08	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	215 246 9	1 3976 2	2 3786 2	Y	224	224 0		5			
09	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	209 235 9	1 3786 2	2 214 2	Y	214	219 0		-0-			
PILONCILLO													WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PILONCILLO													WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035			
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	353 13 4	1 5978 2	2 329 9	Y	299	302 0		8			
05	7657 X	6872	-0-	-785	-0-	355 14 4	1 6140 2	2 363 9	Y	330	325 0		13			
06	6930 X	6633	-0-	-297	-0-	313 37 4	1 5918 2	2 365 9	Y	332	332 0		13			
07	7161 X	6828	-0-	-333	-0-	332 31 4	1 6087 2	2 378 9	Y	344	344 0		13			
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	336 31 4	1 6158 2	2 375 9	Y	341	318 0		36			
09	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	315 5 4	1 5771 2	2 371 9	Y	337	373 0		-0-			
PILONCILLO													WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709			
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203 7 4	1 3431 2	2 206 9	Y	187	189 0		6			
05	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	184 8 4	1 3518 2	2 230 9	Y	209	208 0		7			
06	4110 X	3721	-0-	-389	-0-	179 228 9	1 3314 2	2 3425 2	Y	207	207 0		7			
07	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	185 240 9	1 3425 2	2 3419 2	Y	218	218 0		7			
08	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	184 221 9	1 3419 2	2 3042 2	Y	201	201 0		7			
09	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	163 5 4	1 3042 2	2 182 9	Y	165	172 0		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90 3	1 4	1521 108	2 9	Y	98	98 0		2
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	91 6	1 4	1817 167	2 9	Y	152	151 0		3
06	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	95 66	1 9	1807	2	Y	60	60 0		3
07	2325 X	2202	-0-	-123	-0-	105 75	1 9	2022	2	Y	68	68 0		3
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	102 35	1 9	1994	2	Y	32	32 0		3
09	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	88 7	1 9	1632	2	Y	6	9 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	283 10	1 4	4787 246	2 9	Y	224	227 0		7
05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	295 10	1 4	4925 231	2 9	Y	210	208 0		9
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	263 30	1 4	4882 329	2 9	Y	299	299 0		9
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	268 17	1 4	4941 296	2 9	Y	269	269 0		9
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	276 31	1 4	4989 249	2 9	Y	226	226 0		9
09	5490 X	5311	-0-	-179	-0-	268 238	1 9	4805	2	Y	216	225 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	252 9	1 4	4270 306	2 9	Y	278	279 0		9
05	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	249 10	1 4	4547 315	2 9	Y	286	284 0		11
06	5100 X	4524	-0-	-576	-0-	211 8	1 4	4094 211	2 9	Y	192	192 0		11
07	5270 X	4601	-0-	-669	-0-	219 5	1 4	4095 282	2 9	Y	256	256 0		11
08	5115 X	4653	-0-	-462	-0-	223 275	1 9	4155	2	Y	250	249 0		12
09	4950 X	4368	-0-	-582	-0-	210 266	1 9	3892	2	Y	242	254 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	188 7	1 4	3188 285	2 9	Y	259	256 0		10
05	3906 X	3903	-0-	-3	-0-	173 7	1 4	3350 373	2 9	Y	339	336 0		13
06	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	177 176	1 9	3209	2	Y	160	160 0		13
07	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	184 155	1 9	3284	2	Y	141	141 0		13
08	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	186 172	1 9	3430	2	Y	156	156 0		13
09	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	180 217	1 9	3272	2	Y	197	210 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1806 N	725	-0-	-1081	-0-	39	1	656	2	Y	26	26	0	1
05	651 N	532	-0-	-119	-0-	1	4	29	9	Y	-0-			1
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			1
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	1	4							1
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	29	29	0	1
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	32	9				-0-			1
						31	1	608	2	Y	-0-			1
						31	1	581	2	Y	-0-			1
						30	1	573	2	Y	-0-	1	0	-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
04	518 N	371	-0-	-147	-0-	20	1	333	2	Y	15	15	0	-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	1	4	17	9	Y	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	4							-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	39	-0-	-411	-0-	20	1	347	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							-0-
						22	1	282	2	Y	-0-			-0-
						2	1	37	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937														
COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	34	34 0				1
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	5 4	37 9	Y	14	14 0				1
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	20 1	74 2	Y	24	24 0				1
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	1 4	15 9	Y	32	32 0				1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	Y	17	17 0				1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 4	26 9	Y	6	7 0				-0-
						3 1	142 2	Y						
						35 9								
						3 1	164 2	Y						
						19 9								
						2 1	172 2	Y						
						7 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976														
COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	124 1	2092 2	Y	39	39 0				1
05	2480 X	2315	-0-	-165	-0-	10 4	43 9	Y	51	50 0				2
06	2310 X	2255	-0-	-55	-0-	121 1	2132 2	Y	37	37 0				2
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	6 4	56 9	Y	31	31 0				2
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	120 1	2094 2	Y	29	29 0				2
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	41 9			-0-	2 0				-0-
						124 1	2276 2	Y						
						34 9								
						130 1	2511 2	Y						
						32 9								
						149 1	2630 2	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010														
COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	211 1	3577 2	Y	152	152 0				5
05	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	8 4	167 9	Y	186	185 0				6
06	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	194 1	3665 2	Y	190	190 0				6
07	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	8 4	205 9	Y	184	184 0				6
08	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	181 1	3559 2	Y	162	162 0				6
09	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	209 9			179	185 0				-0-
						188 1	3690 2	Y						
						202 9								
						199 1	3704 2	Y						
						178 9								
						192 1	3554 2	Y						
						197 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299														
COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	272 1	4609 2	Y	236	236 0				8
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	10 4	260 9	Y	213	209 0				12
06	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	265 1	4651 2	Y	154	154 0				12
07	5332 X	4669	-0-	-663	-0-	10 4	234 9	Y	156	156 0				12
08	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	235 1	4418 2	Y	138	138 0				12
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-	31 4	169 9	Y	184	196 0				-0-
						232 1	4263 2	Y						
						2 4	172 9							
						229 1	4259 2	Y						
						1 4	152 9							
						225 1	4135 2	Y						
						202 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 25HE	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
					RRCID -> 272786	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8823	- 13107									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-			242 9 4	1 238 9	4097 2	2 9	Y	216	213 0				11
05	4743 X	4629	-0-	-114	-0-			213 9 4	1 219 9	4188 2	2 9	Y	199	199 0				11
06	4590 X	4412	-0-	-178	-0-			213 7 4	1 197 9	3995 2	2 9	Y	179	179 0				11
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-			220 10 4	1 168 9	4137 2	2 9	Y	153	153 0				11
08	4743 X	4501	-0-	-242	-0-			217 161 9	1 4123 9	2 2		Y	146	146 0				11
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-			210 210 9	1 3921 9	2 2		Y	191	202 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014						TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507				
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-			248 9 4	1 286 9	4194 2	2 9	Y	260	260 0				11
05	5115 X	4876	-0-	-239	-0-			226 9 4	1 283 9	4358 2	2 9	Y	257	256 0				12
06	4830 X	4605	-0-	-225	-0-			221 206 9	1 4178 9	2 2		Y	187	187 0				12
07	4960 X	4718	-0-	-242	-0-			218 283 9	1 4217 9	2 2		Y	257	257 0				12
08	4898 X	4760	-0-	-138	-0-			229 1 4	1 4281 9	2 2		Y	226	224 0				14
09	4740 X	4637	-0-	-103	-0-			229 263 9	1 4145 9	2 2		Y	239	253 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012						TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015						TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609				
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-			226 8 4	1 231 9	3831 2	2 9	Y	210	212 0				7
05	4991 X	4183	-0-	-808	-0-			195 10 4	1 200 9	3778 2	2 9	Y	182	182 0				7
06	4740 X	4384	-0-	-356	-0-			210 226 9	1 3948 9	2 2		Y	205	205 0				7
07	4712 X	4214	-0-	-498	-0-			199 231 9	1 3784 9	2 2		Y	210	210 0				7
08	4650 X	4378	-0-	-272	-0-			218 184 9	1 3976 9	2 2		Y	167	167 0				7
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-			215 243 9	1 4048 9	2 2		Y	221	228 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	405 15 4	6849 2 455 9	Y	414	414	0			15
05	8649 X	7757	-0-	-892	-0-	394 16 4	6932 2 415 9	Y	377	376	0			16
06	8220 X	7266	-0-	-954	-0-	353 30 4	6498 2 385 9	Y	350	350	0			16
07	8494 X	7855	-0-	-639	-0-	371 56 4	7014 2 414 9	Y	376	376	0			16
08	7967 X	7916	-0-	-51	-0-	381 31 4	7075 2 429 9	Y	390	361	0			45
09	7710 X	7564	-0-	-146	-0-	360 29 4	6742 2 433 9	Y	394	439	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	186 7 4	3141 2 65 9	Y	59	59	0			2
05	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	169 6 4	3187 2 64 9	Y	58	58	0			2
06	3360 X	3258	-0-	-102	-0-	164 33 9	3061 2	Y	30	30	0			2
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	175 54 9	3244 2	Y	49	49	0			2
08	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	174 41 9	3172 2	Y	37	37	0			2
09	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	150 22 9	2798 2	Y	20	22	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	257 9 4	4346 2 204 9	Y	185	184	0			7
05	5301 X	4874	-0-	-427	-0-	228 12 4	4433 2 201 9	Y	183	183	0			7
06	4950 X	4721	-0-	-229	-0-	230 5 4	4266 2 220 9	Y	200	200	0			7
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	230 232 9	4298 2	Y	211	211	0			7
08	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	233 184 9	4316 2	Y	167	167	0			7
09	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	218 216 9	4042 2	Y	196	203	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	197 7 4	3343 2 138 9	Y	125	126	0			5
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	194 8 4	3667 2 127 9	Y	115	115	0			5
06	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	180 80 9	3549 2	Y	73	73	0			5
07	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	186 107 9	3512 2	Y	97	97	0			5
08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	187 86 9	3642 2	Y	78	78	0			5
09	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	180 96 9	3511 2	Y	87	92	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE			
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	361	1	6106	2	Y	298	295	0	13	
						13	4	328	9						
05	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	376	1	6490	2	Y	241	240	0	14	
						14	4	265	9						
06	7200 X	6892	-0-	-308	-0-	329	1	6210	2	Y	294	294	0	14	
						30	4	323	9						
07	7223 X	7017	-0-	-206	-0-	339	1	6248	2	Y	364	364	0	14	
						30	4	400	9						
08	7130 X	7076	-0-	-54	-0-	340	1	6312	2	Y	357	333	0	38	
						31	4	393	9						
09	6900 X	6837	-0-	-63	-0-	330	1	6145	2	Y	329	367	0	-0-	
						362	9								

PILONCILLO															
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460															
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	282	1	4770	2	Y	185	183	0	8	
						10	4	204	9						
05	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	298	1	4999	2	Y	214	210	0	12	
						12	4	235	9						
06	5970 X	5339	-0-	-631	-0-	258	1	4817	2	Y	213	213	0	12	
						30	4	234	9						
07	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	261	1	4872	2	Y	217	217	0	12	
						8	4	239	9						
08	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	266	1	4902	2	Y	167	167	0	12	
						30	4	184	9						
09	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246	1	4536	2	Y	118	130	0	-0-	
						8	4	130	9						

PILONCILLO															
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370															
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	269	1	4552	2	Y	209	209	0	7	
						10	4	230	9						
05	5487 X	4851	-0-	-636	-0-	233	1	4410	2	Y	178	175	0	10	
						12	4	196	9						
06	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	233	1	4287	2	Y	181	181	0	10	
						199	9								
07	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	238	1	4343	2	Y	188	188	0	10	
						207	9								
08	5239 X	4756	-0-	-483	-0-	239	1	4349	2	Y	153	153	0	10	
						168	9								
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	239	1	4193	2	Y	151	161	0	-0-	
						166	9								

PILONCILLO															
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	300	1	5083	2	Y	204	204	0	7	
						11	4	224	9						
05	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	304	1	5266	2	Y	205	205	0	7	
						14	4	226	9						
06	6540 X	5530	-0-	-1010	-0-	269	1	5013	2	Y	198	198	0	7	
						30	4	218	9						
07	6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	279	1	5158	2	Y	216	216	0	7	
						31	4	238	9						
08	5859 X	5546	-0-	-313	-0-	276	1	5022	2	Y	197	197	0	7	
						31	4	217	9						
09	5610 X	5470	-0-	-140	-0-	270	1	4955	2	Y	223	230	0	-0-	
						245	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	204 7	1 4	3446 242	2 9	Y	220	221 0		7
05	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	188 7	1 4	3575 245	2 9	Y	223	220 0		10
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	180 226	1 9	3499 2	2	Y	205	205 0		10
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	190 9	1 4	3629 224	2 9	Y	204	204 0		10
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	190 218	1 9	3678 2	2	Y	198	198 0		10
09	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	181 229	1 9	3443 2	2	Y	208	218 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076														
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	150 5	1 4	2532 128	2 9	Y	116	116 0		5
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	141 133	1 9	2602 2	2	Y	121	121 0		5
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	139 119	1 9	2652 2	2	Y	108	108 0		5
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	145 120	1 9	2638 2	2	Y	109	109 0		5
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	150 101	1 9	2801 2	2	Y	92	92 0		5
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	144 41	1 9	2612 2	2	Y	37	42 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	254 15	1 4	4309 365	2 9	Y	332	335 0		11
05	5518 X	5131	-0-	-387	-0-	252 12	1 4	4548 319	2 9	Y	290	288 0		13
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	239 21	1 4	4500 325	2 9	Y	295	295 0		13
07	5115 X	4983	-0-	-132	-0-	242 330	1 9	4411 2	2	Y	300	300 0		13
08	5146 X	5044	-0-	-102	-0-	242 348	1 9	4454 2	2	Y	316	300 0		29
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	240 350	1 9	4361 2	2	Y	318	347 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	295 1	4996 2	158 9	Y	144	144	0		6
05	5828 X	5588	-0-	-240	-0-	299 1	5121 2	155 9	Y	141	140	0		7
06	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	269 1	4985 2	147 9	Y	134	134	0		7
07	5642 X	5444	-0-	-198	-0-	275 1	4996 2	151 9	Y	137	137	0		7
08	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	277 1	5073 2	129 9	Y	117	117	0		7
09	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	270 1	4947 2	185 9	Y	168	175	0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	177 1	2999 2	307 9	Y	279	280	0		9
05	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	171 1	3116 2	310 9	Y	282	282	0		9
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	173 1	3300 2	327 9	Y	297	297	0		9
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	185 1	3377 2	334 9	Y	304	304	0		9
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188 1	3532 2	333 9	Y	303	290	0		22
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	180 1	3394 2	355 9	Y	323	345	0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	249 1	4223 2	299 9	Y	272	270	0		10
05	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	236 1	4448 2	325 9	Y	295	292	0		13
06	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	192 1	3648 2	268 9	Y	244	244	0		13
07	4929 X	4529	-0-	-400	-0-	212 1	3998 2	319 9	Y	290	290	0		13
08	5022 X	3961	-0-	-1061	-0-	188 1	3502 2	270 9	Y	245	240	0		18
09	4860 X	3869	-0-	-991	-0-	183 1	3408 2	270 9	Y	245	263	0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
04	3000 N	2291	-0-	-709	5280	119 1	2015 2	153 9	Y	139	137	0		5
05	3100 N	2291	-0-	-809	4471	115 1	2054 2	117 9	Y	106	105	0		6
06	3000 N	2296	-0-	-704	3767	112 1	2070 2	114 9	Y	104	104	0		6
07	3100 N	2243	-0-	-857	2910	103 1	2030 2	110 9	Y	100	100	0		6
08	3100 N	2324	-0-	-776	2134	122 1	2115 2	87 9	Y	79	79	0		6
09	3000 N	2259	-0-	-741	1393	120 1	2047 2	92 9	Y	84	90	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 22HA	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8858	- 14932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	307 11	1 4	5197 11	2 9	Y	349	347 0				12
05	6138 X	6110	-0-	-28	-0-	310 12	1 4	5361 12	2 9	Y	388	386 0				14
06	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	275 30	1 4	5179 30	2 9	Y	318	318 0				14
07	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	279 31	1 4	5360 31	2 9	Y	334	334 0				14
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293 31	1 4	5438 31	2 9	Y	341	318 0				37
09	5910 X	5835	-0-	-75	-0-	279 369	1 9	5187 369	2 9	Y	335	372 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH	9164	PERF. 9169	- 14871				
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	192 7	1 4	3246 7	2 9	Y	125	123 0				5
05	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	167 7	1 4	3392 7	2 9	Y	136	135 0				6
06	3570 X	3449	-0-	-121	-0-	171 120	1 9	3158 120	2 9	Y	109	109 0				6
07	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	176 99	1 9	3222 99	2 9	Y	90	90 0				6
08	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	182 131	1 9	3276 131	2 9	Y	119	119 0				6
09	3600 X	3397	-0-	-203	-0-	173 101	1 9	3123 101	2 9	Y	92	98 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9098	- 13781				
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308 11	1 4	5222 11	2 9	Y	197	195 0				7
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	312 8	1 4	5309 8	2 9	Y	246	243 0				10
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	270 30	1 4	5063 30	2 9	Y	164	164 0				10
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278 30	1 4	5075 30	2 9	Y	170	170 0				10
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	278 30	1 4	5090 30	2 9	Y	184	184 0				10
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	269 226	1 9	4853 226	2 9	Y	205	215 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8945	- 15002				
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	257 9	1 4	4348 9	2 9	Y	169	170 0				5
05	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	231 12	1 4	4394 12	2 9	Y	152	151 0				6
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	235 4	1 4	4301 4	2 9	Y	174	174 0				6
07	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	237 169	1 9	4339 169	2 9	Y	154	154 0				6
08	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	239 1	1 4	4383 1	2 9	Y	136	136 0				6
09	4800 X	4576	-0-	-224	-0-	234 157	1 9	4185 157	2 9	Y	143	149 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-		451 1	7642 2	16 4	369 9	Y	335	336 0				11
05	9052 X	8582	-0-	-470	-0-		443 1	7845 2	17 4	277 9	Y	252	252 0				11
06	8400 X	8324	-0-	-76	-0-		399 1	7564 2	30 4	331 9	Y	301	301 0				11
07	8773 X	8443	-0-	-330	-0-		408 1	7660 2	31 4	344 9	Y	313	313 0				11
08	8773 X	8441	-0-	-332	-0-		413 1	7671 2	31 4	326 9	Y	296	285 0				22
09	8490 X	8094	-0-	-396	-0-		393 1	7306 2	30 4	365 9	Y	332	354 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552			
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		141 1	2391 2	5 4	44 9	Y	40	39 0				2
05	2976 X	2907	-0-	-69	-0-		134 1	2662 2	6 4	105 9	Y	95	95 0				2
06	2820 X	2661	-0-	-159	-0-		125 1	2431 2	4 4	101 9	Y	92	92 0				2
07	2914 X	2625	-0-	-289	-0-		127 1	2391 2	5 4	102 9	Y	93	93 0				2
08	2914 X	2610	-0-	-304	-0-		126 1	2383 2	4 4	97 9	Y	88	88 0				2
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		136 1	2566 2	3 4	232 9	Y	211	213 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698			
04	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-		405 1	6856 2	15 4	309 9	Y	281	283 0				8
05	7998 X	7734	-0-	-264	-0-		402 1	7084 2	16 4	232 9	Y	211	209 0				10
06	7650 X	7388	-0-	-262	-0-		360 1	6767 2	30 4	231 9	Y	210	210 0				10
07	7905 X	7896	-0-	-9	-0-		385 1	7155 2	31 4	325 9	Y	295	295 0				10
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-		397 1	7325 2	30 4	306 9	Y	278	271 0				17
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-		389 1	7145 2	30 4	293 9	Y	266	283 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835			
04	2670 X	2316	-0-	-354	-0-		125 1	2123 2	5 4	63 9	Y	57	58 0				1
05	2511 N	2427	-0-	-84	-0-		129 1	2202 2	5 4	91 9	Y	83	83 0				1
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-		120 1	2132 2	83 9		Y	75	75 0				1
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-		111 1	2092 2	2 4	89 9	Y	81	81 0				1
08	2418 N	2291	-0-	-127	-0-		116 1	2112 2	63 9		Y	57	57 0				1
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-		120 1	2138 2	35 9		Y	32	33 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	88	91	0		2				
						7	4	97	9										
05	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	189	1	3430	2	Y	101	99	0		4				
						7	4	111	9										
06	3510 X	3468	-0-	-42	-0-	171	1	3178	2	Y	100	100	0		4				
						9	4	110	9										
07	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	173	1	3213	2	Y	105	105	0		4				
						116	9												
08	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	176	1	3296	2	Y	80	80	0		4				
						88	9												
09	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	166	1	3069	2	Y	92	96	0		-0-				
						101	9												
PILONCILLO															WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015				
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	180	1	3052	2	Y	105	105	0		4				
						6	4	116	9										
05	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	166	1	3177	2	Y	127	126	0		5				
						7	4	140	9										
06	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	155	1	2995	2	Y	97	97	0		5				
						107	9												
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	162	1	3049	2	Y	91	91	0		5				
						100	9												
08	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	169	1	3099	2	Y	79	79	0		5				
						87	9												
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	163	1	2990	2	Y	90	95	0		-0-				
						99	9												
PILONCILLO															WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831				
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	Y	241	241	0		8				
						7	4	265	9										
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	174	1	3458	2	Y	237	235	0		10				
						8	4	261	9										
06	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	181	1	3391	2	Y	202	202	0		10				
						222	9												
07	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	187	1	3561	2	Y	204	204	0		10				
						224	9												
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	197	1	3647	2	Y	207	207	0		10				
						228	9												
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	190	1	3523	2	Y	253	263	0		-0-				
						278	9												
PILONCILLO															WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657				
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	206	1	3493	2	Y	310	308	0		11				
						7	4	341	9										
05	4960 X	3918	-0-	-1042	-0-	179	1	3407	2	Y	294	293	0		12				
						9	4	323	9										
06	4470 X	3222	-0-	-1248	-0-	150	1	2747	2	Y	295	295	0		12				
						325	9												
07	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	180	1	3356	2	Y	406	406	0		12				
						447	9												
08	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	183	1	3412	2	Y	297	288	0		21				
						327	9												
09	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	184	1	3362	2	Y	306	327	0		-0-				
						5	4	337	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	489 1	8284 2	Y	343	341	0			13	
						18 4	377 9								
05	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	483 1	8645 2	Y	303	301	0			15	
						22 4	333 9								
06	9330 X	9091	-0-	-239	-0-	445 1	8321 2	Y	265	265	0			15	
						33 4	292 9								
07	9641 X	8822	-0-	-819	-0-	429 1	8083 2	Y	254	254	0			15	
						31 4	279 9								
08	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	404 1	7535 2	Y	237	236	0			16	
						31 4	261 9								
09	9180 X	7935	-0-	-1245	-0-	393 1	7260 2	Y	229	245	0			-0-	
						30 4	252 9								

PILONCILLO														WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974	
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	378 1	6406 2	Y	205	205	0			9	
						14 4	226 9								
05	7781 X	7109	-0-	-672	-0-	379 1	6497 2	Y	198	195	0			12	
						15 4	218 9								
06	7530 X	6652	-0-	-878	-0-	328 1	6101 2	Y	175	175	0			12	
						30 4	193 9								
07	7781 X	7049	-0-	-732	-0-	341 1	6454 2	Y	203	203	0			12	
						31 4	223 9								
08	7254 X	7182	-0-	-72	-0-	356 1	6587 2	Y	189	189	0			12	
						31 4	208 9								
09	7020 X	6895	-0-	-125	-0-	344 1	6317 2	Y	213	225	0			-0-	
						234 9									

PILONCILLO														WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510	
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	302 1	5110 2	Y	178	178	0			6	
						11 4	196 9								
05	5983 X	5785	-0-	-198	-0-	302 1	5293 2	Y	162	160	0			8	
						12 4	178 9								
06	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	270 1	4952 2	Y	138	138	0			8	
						30 4	152 9								
07	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	276 1	5032 2	Y	154	154	0			8	
						28 4	169 9								
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	278 1	5096 2	Y	132	132	0			8	
						31 4	145 9								
09	5610 X	5343	-0-	-267	-0-	270 1	4913 2	Y	145	153	0			-0-	
						160 9									

PILONCILLO														WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582	
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	510 1	8636 2	Y	355	355	0			13	
						18 4	391 9								
05	10168 X	9739	-0-	-429	-0-	497 1	8854 2	Y	333	330	0			16	
						22 4	366 9								
06	9720 X	8922	-0-	-798	-0-	432 1	8123 2	Y	306	306	0			16	
						30 4	337 9								
07	10044 X	9302	-0-	-742	-0-	459 1	8483 2	Y	299	299	0			16	
						31 4	329 9								
08	9889 X	9602	-0-	-287	-0-	472 1	8748 2	Y	311	297	0			30	
						40 4	342 9								
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	486 1	8969 2	Y	326	356	0			-0-	
						30 4	359 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	414 1	7013 2	Y	250	249	0			9	
						15 4	275 9								
05	8153 X	7942	-0-	-211	-0-	411 1	7250 2	Y	240	238	0			11	
						17 4	264 9								
06	7890 X	7618	-0-	-272	-0-	370 1	6964 2	Y	227	227	0			11	
						34 4	250 9								
07	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	372 1	7066 2	Y	240	240	0			11	
						31 4	264 9								
08	7967 X	7805	-0-	-162	-0-	382 1	7147 2	Y	223	223	0			11	
						31 4	245 9								
09	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	389 1	7115 2	Y	243	254	0			-0-	
						30 4	267 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	573 1	10089 2	Y	277	276	0			1	
						17 4	305 9								
06	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	433 1	8162 2	Y	217	217	0			1	
						30 4	239 9								
07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	441 1	8152 2	Y	224	224	0			1	
						31 4	246 9								
08	10974 X	9338	-0-	-1636	-0-	462 1	8536 2	Y	281	281	0			1	
						31 4	309 9								
09	10620 X	9359	-0-	-1261	-0-	448 1	8163 2	Y	653	654	0			-0-	
						30 4	718 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735															
04	2028 N	716	-0-	-1312	-0-	38 1	647 2	Y	27	27	0			1	
						1 4	30 9								
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	720 2	Y	31	31	0			1	
						2 4	34 9								
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	660 2	Y	30	30	0			1	
						33 9									
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	31 1	660 2	Y	32	32	0			1	
						35 9									
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 1	777 2	Y	26	26	0			1	
						29 9									
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32 1	747 2	Y	1	2	0			-0-	
						1 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	688 1	12382 2	Y	39	38	0			1	
						25 4	43 9								
06	11520 X	11298	-0-	-222	-0-	562 1	10498 2	Y	189	189	0			1	
						30 4	208 9								
07	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	565 1	10531 2	Y	619	602	0			18	
						31 4	681 9								
08	13144 X	11420	-0-	-1724	-0-	570 1	10535 2	Y	258	255	0			21	
						31 4	284 9								
09	12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	540 1	10019 2	Y	487	508	0			-0-	
						30 4	536 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	217 8 4	1 3667 2	122 9	Y	111	113	0			4
05	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	199 8 4	1 3675 2	108 9	Y	98	97	0			5
06	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	180 103 9	1 3527 2		Y	94	94	0			5
07	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	186 127 9	1 3553 2		Y	115	115	0			5
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	186 124 9	1 3572 2		Y	113	113	0			5
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	182 113 9	1 3533 2		Y	103	108	0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	183 7 4	1 3092 2	92 9	Y	84	85	0			3
05	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	163 9 4	1 3297 2	100 9	Y	91	89	0			5
06	4080 X	3477	-0-	-603	-0-	177 84 9	1 3216 2		Y	76	76	0			5
07	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	185 75 9	1 3261 2		Y	68	68	0			5
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	191 79 9	1 3465 2		Y	72	72	0			5
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	210 127 9	1 3989 2		Y	115	120	0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634															
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169 6 4	1 2860 2	98 9	Y	89	89	0			3
05	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	158 7 4	1 2955 2	77 9	Y	70	69	0			4
06	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	150 79 9	1 2866 2		Y	72	72	0			4
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	155 77 9	1 2790 2		Y	70	70	0			4
08	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	155 84 9	1 2887 2		Y	76	76	0			4
09	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	151 14 4	1 2788 2	91 9	Y	83	87	0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640															
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	250 9 4	1 4231 2	207 9	Y	188	190	0			6
05	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	229 10 4	1 4400 2	196 9	Y	178	178	0			6
06	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	218 185 9	1 4170 2		Y	168	168	0			6
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	205 12 4	1 3882 2	229 9	Y	208	208	0			6
08	4867 X	4685	-0-	-182	-0-	238 188 9	1 4259 2		Y	171	171	0			6
09	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	216 206 9	1 4090 2		Y	187	193	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	238 1	4018 2	Y	196	195 0				8
05	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	18 4	216 9	Y	154	151 0				11
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	214 1	4159 2	Y	132	132 0				11
07	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	9 4	169 9	Y	125	125 0				11
08	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	210 1	4008 2	Y	153	153 0				11
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	145 9	4112 2	Y	233	244 0				-0-
						217 1	4175 2	Y						
						138 9								
						217 1								
						168 9								
						215 1	4076 2	Y						
						256 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162 1	2740 2	Y	124	123 0				5
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	6 4	136 9	Y	131	130 0				6
06	3060 X	2983	-0-	-77	-0-	157 1	2759 2	Y	132	132 0				6
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	7 4	144 9	Y	154	154 0				6
08	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	149 1	2689 2	Y	194	194 0				6
09	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	145 9	2732 2	Y	238	244 0				-0-
						154 1								
						169 9								
						152 1	2722 2	Y						
						213 9								
						149 1	2601 2	Y						
						262 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	150 1	2537 2	Y	346	351 0				8
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	19 4	381 9	Y	233	231 0				10
06	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	176 1	2765 2	Y	227	227 0				10
07	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	6 4	256 9	Y	218	218 0				10
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	143 1	2717 2	Y	288	279 0				19
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	10 4	250 9	Y	391	410 0				-0-
						148 1	2768 2	Y						
						4 4	240 9							
						155 1	2784 2	Y						
						4 4	317 9							
						139 1	2572 2	Y						
						430 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
04	3000 N	1238	-0-	-1762	1097	64 1	1088 2	Y	76	76 0				3
05	2343 N	1246	-0-	-1097	-0-	2 4	84 9	Y	63	62 0				4
06	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	67 1	1108 2	Y	60	60 0				4
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	2 4	69 9	Y	64	64 0				4
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	59 1	1063 2	Y	44	44 0				4
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	66 9	1061 2	Y	8	12 0				-0-
						61 1								
						70 9								
						60 1	1039 2	Y						
						2 4	48 9							
						60 1	971 2	Y						
						9 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	608 30	1 4	10292 326	2 9	Y	296	281 0		27
05	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	635 15	1 4	10931 271	2 9	Y	246	242 0		31
06	7560 X	7365	-0-	-195	-0-	361 30	1 4	6778 196	2 9	Y	178	178 0		31
07	9331 X	8574	-0-	-757	-0-	395 31	1 4	7256 892	2 9	Y	811	791 0		51
08	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	391 31	1 4	7231 1059	2 9	Y	963	891 0		123
09	9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	362 20	1 4	6632 942	2 9	Y	856	979 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
04	3000 N	2047	-0-	-953	3799	105 6	1 4	1784 152	2 9	Y	138	137 0		8
05	3100 N	2228	-0-	-872	2927	104 5	1 4	1953 166	2 9	Y	151	149 0		10
06	3000 N	2113	-0-	-887	2040	94 161	1 9	1858 1856	2 9	Y	146	146 0		10
07	3100 N	2167	-0-	-933	1107	93 218	1 9	1856 1865	2 9	Y	198	198 0		10
08	3100 N	2217	-0-	-883	224	96 256	1 9	1865 1817	2 9	Y	233	232 0		11
09	2413 N	2189	-0-	-224	-0-	91 281	1 9	1817 255	2 9	Y	255	266 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	202 23	1 4	3445 95	2 9	Y	86	86 0		-0-
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	338 12	1 4	5936 118	2 9	Y	107	107 0		-0-
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	294 30	1 4	5485 117	2 9	Y	106	106 0		-0-
07	5921 X	5793	-0-	-128	-0-	280 31	1 4	5310 172	2 9	Y	156	156 0		-0-
08	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	292 31	1 4	5462 144	2 9	Y	131	131 0		-0-
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	297 1002	1 9	5350 911	2 9	Y	911	911 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	294 11	1 4	4981 101	2 9	Y	92	92 0		3
05	5766 X	5487	-0-	-279	-0-	294 12	1 4	5076 105	2 9	Y	95	94 0		4
06	5550 X	5300	-0-	-250	-0-	263 30	1 4	4912 95	2 9	Y	86	86 0		4
07	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	279 31	1 4	5186 97	2 9	Y	88	88 0		4
08	5580 X	5525	-0-	-55	-0-	278 31	1 4	5180 36	2 9	Y	33	33 0		4
09	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	270 23	1 9	4975 21	2 9	Y	21	25 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: D 19HI		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4280	-0-	4280	16818		233 8 4	1 3942 2 97 9	Y	88		88 0					3
05	21364 X	4546	-0-	-16818	-0-		233 7 4	1 4227 2 79 9	Y	72		71 0					4
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-		216 37 9	1 4139 2 9	Y	34		34 0					4
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		217 94 9	1 4130 2 9	Y	85		85 0					4
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-		217 76 9	1 4048 2 9	Y	69		69 0					4
09	4410 X	3953	-0-	-457	-0-		204 7 4	2 3722 2 20 9	Y	18		22 0					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015					TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937		- 14236	
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-		224 8 4	1 3800 2 97 9	Y	88		90 0					2
05	4340 X	4231	-0-	-109	-0-		221 9 4	1 3926 2 75 9	Y	68		67 0					3
06	4170 X	4124	-0-	-46	-0-		207 91 9	1 3826 2 9	Y	83		83 0					3
07	4309 X	4126	-0-	-183	-0-		212 85 9	1 3829 2 9	Y	77		77 0					3
08	4278 X	4125	-0-	-153	-0-		214 54 9	1 3857 2 9	Y	49		49 0					3
09	4140 X	3815	-0-	-325	-0-		196 26 9	2 3593 2 9	Y	24		27 0					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015					TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922		- 14518	
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		255 9 4	2 4313 2 109 9	Y	99		99 0					-0-
05	4805 X	4775	-0-	-30	-0-		240 9 4	2 4430 2 96 9	Y	87		85 0					2
06	4650 X	4585	-0-	-65	-0-		228 17 4	2 4249 2 91 9	Y	83		83 0					2
07	4836 X	4720	-0-	-116	-0-		239 89 9	2 4392 2 9	Y	81		81 0					2
08	4836 X	4830	-0-	-6	-0-		245 2 4	2 4517 2 66 9	Y	60		60 0					2
09	4680 X	4402	-0-	-278	-0-		224 31 9	2 4147 2 9	Y	28		30 0					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015					TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056		- 16248	
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		221 27 4	2 3777 2 151 9	Y	137		140 0					4
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		211 8 4	2 3824 2 150 9	Y	136		134 0					6
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-		188 26 9	2 3613 2 9	Y	24		24 0					6
07	4309 X	3836	-0-	-473	-0-		187 1	2 3649 2 9	Y	-0-							6
08	4309 X	3923	-0-	-386	-0-		204 1	2 3719 2 9	Y	-0-							6
09	4170 X	3651	-0-	-519	-0-		185 1	2 3466 2 9	Y	-0-		6 0					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																												
PILONCILLO															WELL #: E 6HF RRCID -> 279222															COMPL. DATE 05/13/2015															TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		203	1	3441	2	Y	164	163	0				5																																									
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-		194	1	3567	2	Y	88	88	0				5																																									
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-		179	1	3401	2	Y	14	14	0				5																																									
07	3968 X	3579	-0-	-389	-0-		182	1	3397	2	Y	-0-						5																																									
08	3968 X	3708	-0-	-260	-0-		186	1	3522	2	Y	-0-						5																																									
09	3840 X	3556	-0-	-284	-0-		179	1	3377	2	Y	-0-	5	0				-0-																																									
PILONCILLO															WELL #: E 7HB RRCID -> 279331															COMPL. DATE 07/03/2015															TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		193	1	3262	2	Y	164	163	0				8																																									
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-		174	1	3413	2	Y	141	137	0				12																																									
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-		180	1	3278	2	Y	130	130	0				12																																									
07	3813 X	1296	-0-	-2517	-0-		143	9																																																			
08	3751 X	176	-0-	-3575	-0-		61	1	1154	2	Y	47	47	0				12																																									
09	3630 X	424	-0-	-3206	-0-		29	4	52	2	Y	3	3	0				12																																									
							7	1	128	2	Y																																																
							38	4	3	9																																																	
							16	1	321	2	Y	6	18	0				-0-																																									
							80	4	7	9																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 7HA RRCID -> 279403															COMPL. DATE 07/02/2015															TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		210	1	3562	2	Y	176	177	0				5																																									
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-		13	4	194	9																																																	
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		202	1	3670	2	Y	170	166	0				9																																									
07	4123 X	19	-0-	-4104	-0-		9	4	187	9																																																	
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		180	1	3496	2	Y	160	160	0				9																																									
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-		176	9																																																			
							1	1	17	2	Y	1	1	0				9																																									
							1	9																																																			
											Y	-0-						9																																									
							10	2			Y	-0-	9	0				-0-																																									
PILONCILLO															WELL #: A 14HE RRCID -> 279683															COMPL. DATE 04/08/2015															TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
04	3000 N	1990	-0-	-1010	1311		104	1	1762	2	Y	109	110	0				3																																									
05	3100 N	2105	-0-	-995	316		4	4	120	9																																																	
06	2330 N	2014	-0-	-316	-0-		95	1	1848	2	Y	143	140	0				6																																									
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-		5	4	157	9																																																	
08	2108 N	1977	-0-	-131	-0-		90	1	1778	2	Y	133	133	0				6																																									
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-		146	9																																																			
							93	1	1808	2	Y	112	112	0				6																																									
							123	9																																																			
							93	1	1800	2	Y	76	76	0				6																																									
							84	9																																																			
							90	1	1705	2	Y	56	62	0				-0-																																									
							62	9																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 1D RRCID -> 279838															COMPL. DATE 06/21/2018															TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101 4	1709 2	398 9	Y	362	363 0			12
05	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	82 4	1680 2	369 9	Y	335	333 0			14
06	2190 X	1994	-0-	-196	-0-	90 1	1684 2		Y	200	200 0			14
07	2294 X	1611	-0-	-683	-0-	220 9	1387 2		Y	139	139 0			14
08	2294 X	2223	-0-	-71	-0-	71 1	1829 2		Y	271	258 0			27
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	153 9	2008 2		Y	221	248 0			-0-
						96 1								
						298 9								
						117 1								
						243 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
04	3000 N	2044	-0-	-956	3640	108 4	1834 2	98 9	Y	89	88 0			7
05	3100 N	2152	-0-	-948	2692	102 1	1956 2		Y	83	82 0			8
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1421	3 4	1571 2	91 9	Y	61	61 0			8
07	3100 N	1890	-0-	-1210	211	91 1	1719 2		Y	72	72 0			8
08	2213 N	2002	-0-	-211	-0-	67 9	1850 2		Y	54	54 0			8
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92 1	1691 2		Y	27	35 0			-0-
						79 9								
						93 1								
						59 9								
						94 1								
						30 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
04	3000 N	1373	-0-	-1627	1342	71 1	1198 2	101 9	Y	92	93 0			2
05	3100 N	2084	-0-	-1016	326	3 4	1879 2		Y	78	77 0			3
06	1894 N	1568	-0-	-326	-0-	117 1	1421 2	86 9	Y	61	61 0			3
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	70 1	1951 2	67 9	Y	85	85 0			3
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	10 4	1818 2		Y	59	59 0			3
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	103 1	1725 2	94 9	Y	29	32 0			-0-
						9 4								
						94 1								
						65 9								
						90 1								
						32 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	194 1	3277 2	495 9	Y	450	448 0			18
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	7 4	3435 2	477 9	Y	434	431 0			21
06	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	173 1	3318 2		Y	415	415 0			21
07	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	6 4	3309 2	457 9	Y	433	433 0			21
08	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	180 1	3422 2		Y	476	450 0			47
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	11 4	3272 2		Y	479	526 0			-0-
						183 1								
						476 9								
						186 1								
						524 9								
						179 1								
						527 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: A 23HA															RRCID -> 280195															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
04	3000	N	1166	-0-		-1834		1801			58	1	989	2	Y	66		71	0		-0-																																																					
											46	4	73	9																																																												
05	2217	N	416	-0-		-1801		-0-			15	1	370	2	Y	25		25	0		-0-																																																					
											3	4	28	9																																																												
06	1470	N	711	-0-		-759		-0-			32	1	617	2	Y	37		37	0		-0-																																																					
											21	4	41	9																																																												
07	1209	N	4	-0-		-1205		-0-			4	2			Y	-0-					-0-																																																					
08	403	N	-0-	-0-		-403		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
09	720	N	7	-0-		-713		-0-			7	2			Y	-0-					-0-																																																					
PILONCILLO															WELL #: A 8HF															RRCID -> 280238															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
04	3012	X	3012	-0-		-0-		-0-			154	1	2609	2	Y	221		223	0		6																																																					
											6	4	243	9																																																												
05	3131	X	3050	-0-		-81		-0-			139	1	2686	2	Y	199		198	0		7																																																					
											6	4	219	9																																																												
06	3030	X	2966	-0-		-64		-0-			140	1	2562	2	Y	240		240	0		7																																																					
											264	9																																																														
07	3131	X	3077	-0-		-54		-0-			144	1	2637	2	Y	269		269	0		7																																																					
											296	9																																																														
08	3288	X	3288	-0-		-0-		-0-			154	1	2763	2	Y	337		314	0		30																																																					
											371	9																																																														
09	3129	X	3129	-0-		-0-		-0-			149	1	2621	2	Y	326		356	0		-0-																																																					
											359	9																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 1HZ															RRCID -> 280256															COMPL. DATE 10/30/2015															TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
04	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-			210	1	3553	2	Y	510		513	0		12																																																					
											7	4	561	9																																																												
05	5146	X	4723	-0-		-423		-0-			217	1	3918	2	Y	529		524	0		17																																																					
											6	4	582	9																																																												
06	4522	X	4522	-0-		-0-		-0-			206	1	3788	2	Y	480		480	0		17																																																					
											528	9																																																														
07	4464	X	4399	-0-		-65		-0-			194	1	3733	2	Y	426		426	0		17																																																					
											3	4	469	9																																																												
08	4820	X	4820	-0-		-0-		-0-			215	1	4034	2	Y	519		499	0		37																																																					
											571	9																																																														
09	4658	X	4658	-0-		-0-		-0-			210	1	3899	2	Y	499		536	0		-0-																																																					
											549	9																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 8HE															RRCID -> 280257															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
04	7343	X	7343	-0-		-0-		-0-			377	1	6389	2	Y	512		511	0		17																																																					
											14	4	563	9																																																												
05	8711	X	7573	-0-		-1138		-0-			383	1	6615	2	Y	508		501	0		24																																																					
											16	4	559	9																																																												
06	7740	X	7359	-0-		-381		-0-			344	1	6431	2	Y	504		504	0		24																																																					
											30	4	554	9																																																												
07	7688	X	7657	-0-		-31		-0-			343	1	6527	2	Y	687		674	0		37																																																					
											31	4	756	9																																																												
08	7835	X	7835	-0-		-0-		-0-			364	1	6645	2	Y	723		710	0		50																																																					
											31	4	795	9																																																												
09	7566	X	7566	-0-		-0-		-0-			355	1	6444	2	Y	697		747	0		-0-																																																					
											767	9																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	127 5	1 4	2142 337	2 9	Y	306	305 0		11
05	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	149 5	1 4	2784 432	2 9	Y	393	391 0		13
06	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	165 444	1 9	3159	2	Y	404	404 0		13
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	188 422	1 9	3623	2	Y	384	384 0		13
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	186 513	1 9	3568	2	Y	466	440 0		39
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	180 501	1 9	3388	2	Y	455	494 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	294 234	2 9	Y	213	199 0		15
05	1798 X	475	-0-	-1323	-0-	20 196	1 9	259	2	Y	178	176 0		17
06	1620 X	498	-0-	-1122	-0-	13 183	1 9	302	2	Y	166	167 0		16
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	54 7	1 4	1061 237	2 9	Y	215	215 0		16
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	57 176	1 9	1127	2	Y	160	159 0		17
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	60 131	1 9	947	2	Y	119	136 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	336 12	1 4	5684 89	2 9	Y	81	81 0		3
05	6820 X	6586	-0-	-234	-0-	349 14	1 4	6122 101	2 9	Y	92	92 0		3
06	6420 X	6299	-0-	-121	-0-	312 30	1 4	5862 95	2 9	Y	86	86 0		3
07	6634 X	6244	-0-	-390	-0-	307 36	1 4	5801 100	2 9	Y	91	91 0		3
08	6572 X	6272	-0-	-300	-0-	311 30	1 4	5854 77	2 9	Y	70	70 0		3
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-	304 37	1 9	5684	2	Y	34	37 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
06	4860 X	3678	-0-	-1182	-0-	179 6	1 4	3429 64	2 9	Y	58	58 0		-0-
07	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	209 111	1 9	3853	2	Y	101	101 0		-0-
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	200 107	1 9	3711	2	Y	97	97 0		-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	192 50	1 9	3541	2	Y	45	45 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	491 1	8314 2	Y	258	259	0			9
						18 4	284 9							
05	9703 X	9424	-0-	-279	-0-	480 1	8640 2	Y	257	257	0			9
						21 4	283 9							
06	9060 X	8909	-0-	-151	-0-	432 1	8180 2	Y	243	243	0			9
						30 4	267 9							
07	9424 X	9068	-0-	-356	-0-	451 1	8403 2	Y	166	166	0			9
						31 4	183 9							
08	9424 X	9171	-0-	-253	-0-	464 1	8599 2	Y	70	70	0			9
						31 4	77 9							
09	9120 X	8623	-0-	-497	-0-	442 1	8118 2	Y	30	39	0			-0-
						30 4	33 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	535 1	9052 2	Y	196	200	0			4
						19 4	216 9							
05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	535 1	9581 2	Y	130	129	0			5
						22 4	143 9							
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	498 1	9374 2	Y	128	128	0			5
						30 4	141 9							
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	523 1	9679 2	Y	125	125	0			5
						31 4	138 9							
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	524 1	9651 2	Y	98	98	0			5
						31 4	108 9							
09	10050 X	9863	-0-	-187	-0-	508 1	9273 2	Y	47	52	0			-0-
						30 4	52 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	506 1	8569 2	Y	171	172	0			5
						18 4	188 9							
05	9610 X	7657	-0-	-1953	-0-	397 1	7127 2	Y	106	105	0			6
						16 4	117 9							
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	561 1	10562 2	Y	144	144	0			6
						43 4	158 9							
07	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	537 1	10027 2	Y	156	156	0			6
						31 4	172 9							
08	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	525 1	9838 2	Y	133	133	0			6
						31 4	146 9							
09	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	503 1	9240 2	Y	137	143	0			-0-
						30 4	151 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	430 1	7284 2	Y	126	126	0			4
						15 4	139 9							
05	8587 X	8240	-0-	-347	-0-	428 1	7605 2	Y	173	172	0			5
						17 4	190 9							
06	8310 X	7890	-0-	-420	-0-	389 1	7315 2	Y	142	142	0			5
						30 4	156 9							
07	8587 X	8052	-0-	-535	-0-	402 1	7483 2	Y	124	124	0			5
						31 4	136 9							
08	8246 X	8193	-0-	-53	-0-	411 1	7632 2	Y	108	108	0			5
						31 4	119 9							
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	403 1	7429 2	Y	119	124	0			-0-
						30 4	131 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	56 1	943 2	Y	311	305 0			6	
05	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	2 4	342 9	Y	147	145 0			8	
06	1320 X	941	-0-	-379	-0-	40 1	884 2	Y	109	109 0			8	
07	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	2 4	162 9	Y	90	90 0			8	
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	36 1	785 2	Y	143	143 0			8	
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	120 9			138	146 0			-0-	
						60 1	948 2	Y						
						99 9								
						68 1	1201 2	Y						
						157 9								
						82 1	1418 2	Y						
						152 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	137 1	2318 2	Y	415	410 0			18	
05	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	5 4	457 9	Y	512	511 0			19	
06	3240 X	2481	-0-	-759	-0-	129 1	2266 2	Y	440	440 0			19	
07	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	6 4	563 9	Y	474	474 0			19	
08	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	93 1	1904 2	Y	524	506 0			37	
09	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	484 9			523	560 0			-0-	
						108 1	2037 2	Y						
						521 9								
						124 1	2268 2	Y						
						576 9								
						119 1	2186 2	Y						
						575 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	219 1	3716 2	Y	437	441 0			15	
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	8 4	481 9	Y	473	471 0			17	
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	216 1	4048 2	Y	487	487 0			17	
07	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	8 4	520 9	Y	441	441 0			17	
08	4805 X	4458	-0-	-347	-0-	205 1	3848 2	Y	432	401 0			48	
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	536 9			445	493 0			-0-	
						195 1	3685 2	Y						
						485 9								
						210 1	3773 2	Y						
						475 9								
						210 1	3732 2	Y						
						490 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
04	3000 N	2746	-0-	-254	6293	133 1	2252 2	Y	320	324 0			10	
05	3100 N	2755	-0-	-345	5948	9 4	352 9	Y	480	473 0			17	
06	3000 N	2193	-0-	-807	5141	121 1	2101 2	Y	218	218 0			17	
07	3100 N	2550	-0-	-550	4591	5 4	528 9	Y	234	234 0			17	
08	3100 N	2628	-0-	-472	4119	101 1	1849 2	Y	282	273 0			26	
09	3000 N	2563	-0-	-437	3682	3 4	240 9	Y	336	362 0			-0-	
						119 1	2169 2	Y						
						5 4	257 9	Y						
						121 1	2197 2	Y						
						310 9								
						113 1	2076 2	Y						
						4 4	370 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023														
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3084	83 1	1397 2	3 4	293 9	Y	266	266 0		9
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1713	79 1	1375 2	275 9	1310 2	Y	250	250 0		9
06	3000 N	1731	-0-	-1269	444	72 1	1310 2	349 9	1389 2	Y	317	317 0		9
07	2261 N	1817	-0-	-444	-0-	74 1	1389 2	354 9	1257 2	Y	322	322 0		9
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	69 1	1257 2	316 9	1212 2	Y	287	277 0		19
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	66 1	1212 2	209 9		Y	190	209 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	63 1	1060 2	2 4	318 9	Y	289	288 0		11
05	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	60 1	1072 2	5 4	315 9	Y	286	282 0		15
06	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	58 1	996 2	358 9	972 2	Y	325	325 0		15
07	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	58 1	972 2	6 4	369 9	Y	335	335 0		15
08	1488 X	420	-0-	-1068	-0-	13 1	301 2	14 4	92 9	Y	84	78 0		21
09	1440 X	421	-0-	-1019	-0-	15 1	326 2	80 9		Y	73	94 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	186 1	3143 2	7 4	112 9	Y	102	104 0		3
05	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	165 1	3251 2	8 4	121 9	Y	110	110 0		3
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	156 1	3039 2	101 9		Y	92	92 0		3
07	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	170 1	3171 2	105 9		Y	95	95 0		3
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184 1	3322 2	5 4	124 9	Y	113	113 0		3
09	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	152 1	2976 2	96 9		Y	87	90 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	233	1	3935	2	Y	306	305	0	11			
						22	4	337	9								
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	219	1	4039	2	Y	301	300	0	12			
						8	4	331	9								
06	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	194	1	3704	2	Y	311	311	0	12			
						342	9										
07	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	204	1	3819	2	Y	362	362	0	12			
						21	4	398	9								
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	221	1	4174	2	Y	397	366	0	43			
						2	4	437	9								
09	4530 X	4439	-0-	-91	-0-	208	1	3794	2	Y	397	440	0	-0-			
						437	9										
PILONCILLO														WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059			
04	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	617	1	10449	2	Y	358	354	0	16			
						32	4	394	9								
05	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	830	1	13493	2	Y	432	429	0	19			
						26	4	475	9								
06	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	756	1	14236	2	Y	416	416	0	19			
						30	4	458	9								
07	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	817	1	15205	2	Y	453	453	0	19			
						31	4	498	9								
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	862	1	16032	2	Y	435	404	0	50			
						31	4	479	9								
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	850	1	15637	2	Y	402	452	0	-0-			
						30	4	442	9								
PILONCILLO														WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985			
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	125	126	0	3			
						5	4	138	9								
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	2	Y	91	91	0	3			
						7	4	100	9								
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	Y	83	83	0	3			
						91	9										
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-			3			
08	558 N	40	-0-	-518	-0-	5	2	35	4	Y	-0-			3			
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	3	0	-0-			
PILONCILLO														WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523			
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	334	1	5664	2	Y	163	165	0	4			
						12	4	179	9								
05	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	301	1	5265	2	Y	111	107	0	8			
						13	4	122	9								
06	6270 X	5481	-0-	-789	-0-	270	1	5081	2	Y	91	91	0	8			
						30	4	100	9								
07	6479 X	2897	-0-	-3582	-0-	143	1	2683	2	Y	43	43	0	8			
						24	4	47	9								
08	6386 X	888	-0-	-5498	-0-	45	1	843	2	Y	-0-			8			
09	6180 X	1325	-0-	-4855	-0-	63	1	1262	2	Y	-0-	8	0	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	338	1	5721	2	Y	414	404	0	18
						12	4	455	9					
05	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	341	1	5956	2	Y	481	478	0	21
						13	4	529	9					
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	301	1	5702	2	Y	380	380	0	21
						30	4	418	9					
07	6758 X	6707	-0-	-51	-0-	310	1	5824	2	Y	493	493	0	21
						31	4	542	9					
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	320	1	6013	2	Y	585	577	0	29
						31	4	644	9					
09	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	300	1	5559	2	Y	447	476	0	-0-
						492	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4549	2	Y	105	99	0	6
						27	4	116	9					
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	401	1	6897	2	Y	149	147	0	8
						15	4	164	9					
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	328	1	6144	2	Y	109	109	0	8
						30	4	120	9					
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	351	1	6525	2	Y	117	117	0	8
						31	4	129	9					
08	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	405	1	7596	2	Y	108	108	0	8
						31	4	119	9					
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	425	1	7883	2	Y	120	128	0	-0-
						30	4	132	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	187	1	3162	2	Y	105	107	0	3
						7	4	116	9					
05	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	172	1	3212	2	Y	127	125	0	5
						9	4	140	9					
06	3660 X	3348	-0-	-312	-0-	161	1	3042	2	Y	132	132	0	5
						145	9							
07	3782 X	105	-0-	-3677	-0-	6	1	95	2	Y	4	4	0	5
						4	9							
08	3782 X	2747	-0-	-1035	-0-	135	1	2524	2	Y	75	73	0	7
						5	4	83	9					
09	3480 X	32	-0-	-3448	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088														
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	350	1	5918	2	Y	217	217	0	8
						13	4	239	9					
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	347	1	6089	2	Y	216	213	0	11
						15	4	238	9					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	280	1	5368	2	Y	270	270	0	11
						30	4	297	9					
07	6727 X	6613	-0-	-114	-0-	322	1	5990	2	Y	239	239	0	11
						38	4	263	9					
08	6727 X	3706	-0-	-3021	-0-	176	1	3313	2	Y	183	170	0	24
						16	4	201	9					
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	24	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	416	418	0	14
						17	4	458	9					
05	8928 X	8734	-0-	-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0	18
						17	4	435	9					
06	9000 X	8032	-0-	-968	-0-	396	1	7374	2	Y	212	212	0	18
						29	4	233	9					
07	9300 X	5726	-0-	-3574	-0-	278	1	5203	2	Y	196	195	0	19
						29	4	216	9					
08	9300 X	5398	-0-	-3902	-0-	252	1	4667	2	Y	422	399	0	42
						15	4	464	9					
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	42	0	-0-
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0	8
						7	4	257	9					
05	3968 X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0	10
						8	4	257	9					
06	3750 X	3547	-0-	-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0	10
						238	9							
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	180	1	3312	2	Y	210	210	0	10
						231	9							
08	3813 X	1870	-0-	-1943	-0-	91	1	1665	2	Y	104	104	0	10
						114	9							
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0	7
						13	4	296	9					
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0	8
						364	9							
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0	8
						30	4	325	9					
07	7316 X	5509	-0-	-1807	-0-	270	1	5017	2	Y	181	181	0	8
						23	4	199	9					
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	193	1	3587	2	Y	100	100	0	8
						19	4	110	9					
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	465	1	8520	2	Y	286	294	0	-0-
						21	4	315	9					
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	138	1	2342	2	Y	126	124	0	6
						5	4	139	9					
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0	7
						9	4	184	9					
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0	7
						169	9							
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	134	1	2488	2	Y	169	169	0	7
						186	9							
08	2821 X	1721	-0-	-1100	-0-	87	1	1594	2	Y	36	36	0	7
						40	9							
09	2730 X	1029	-0-	-1701	-0-	47	1	940	2	Y	21	28	0	-0-
						19	4	23	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14509 X	3940	-0-	-10569	-0-	210 8 4	1 3558 2	164 9	Y	149	151 0			4
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	220 2 4	1 3942 2	162 9	Y	147	147 0			4
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	215 1 4	1 4008 2	149 9	Y	135	135 0			4
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	192 158 9	1 3681 2		Y	144	144 0			4
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158 1 97 9	1 2870 2		Y	88	88 0			4
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167 9 4	1 3055 2	135 9	Y	123	127 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	461 90 4	1 7801 2	218 9	Y	198	206 0			3
05	11098 X	2117	-0-	-8981	-0-	111 23 4	1 1937 2	46 9	Y	42	42 0			3
06	10410 X	1229	-0-	-9181	-0-	60 54 9	1 1115 2		Y	49	49 0			3
07	10757 X	905	-0-	-9852	-0-	37 65 9	1 803 2		Y	59	59 0			3
08	9951 X	722	-0-	-9229	-0-	31 19 9	1 672 2		Y	17	17 0			3
09	8580 X	463	-0-	-8117	-0-	28 1	1 435 2		Y	-0-	3 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	243 9 4	1 4109 2	231 9	Y	210	210 0			7
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	222 9 4	1 4239 2	253 9	Y	230	224 0			13
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	214 196 9	1 4114 2		Y	178	178 0			13
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	230 10 4	1 4355 2	196 9	Y	178	178 0			13
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	221 2 4	1 4135 2	83 9	Y	75	75 0			13
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	215 84 9	1 3986 2		Y	76	89 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
04	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	338 12 4	1 5720 2	263 9	Y	239	239 0			8
05	6541 X	6452	-0-	-89	-0-	339 13 4	1 5869 2	231 9	Y	210	210 0			8
06	6330 X	6202	-0-	-128	-0-	300 30 4	1 5649 2	223 9	Y	203	203 0			8
07	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	310 31 4	1 5767 2	223 9	Y	203	203 0			8
08	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	284 30 4	1 5350 2	223 9	Y	203	203 0			8
09	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	284 297 9	1 5300 2		Y	270	278 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	405 1	6851 2	Y		364	364 0			12	
						15 4	400 9								
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	402 1	7088 2	Y		310	309 0			13	
						16 4	341 9								
06	7620 X	7548	-0-	-72	-0-	360 1	6816 2	Y		311	311 0			13	
						30 4	342 9								
07	7936 X	7543	-0-	-393	-0-	367 1	6762 2	Y		348	348 0			13	
						31 4	383 9								
08	7936 X	7636	-0-	-300	-0-	370 1	6797 2	Y		398	369 0			42	
						31 4	438 9								
09	7680 X	7390	-0-	-290	-0-	360 1	6573 2	Y		407	449 0			-0-	
						9 4	448 9								
PILONCILLO														WELL #: A 12HW RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276	
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	281 1	4748 2	Y		233	233 0			8	
						10 4	256 9								
05	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	298 1	4885 2	Y		238	235 0			11	
						10 4	262 9								
06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	242 1	4554 2	Y		227	227 0			11	
						25 4	250 9								
07	5487 X	5267	-0-	-220	-0-	251 1	4752 2	Y		238	238 0			11	
						2 4	262 9								
08	5487 X	5308	-0-	-179	-0-	254 1	4746 2	Y		258	253 0			16	
						24 4	284 9								
09	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	215 1	3990 2	Y		267	283 0			-0-	
						3 4	294 9								
PILONCILLO														WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854	
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	372 1	6296 2	Y		246	246 0			9	
						13 4	271 9								
05	7533 X	6577	-0-	-956	-0-	342 1	6008 2	Y		193	188 0			14	
						15 4	212 9								
06	7230 X	6243	-0-	-987	-0-	301 1	5677 2	Y		214	214 0			14	
						30 4	235 9								
07	7471 X	4793	-0-	-2678	-0-	232 1	4328 2	Y		204	204 0			14	
						9 4	224 9								
08	7471 X	4934	-0-	-2537	-0-	236 1	4398 2	Y		265	255 0			24	
						8 4	292 9								
09	6960 X	3999	-0-	-2961	-0-	194 1	3543 2	Y		238	262 0			-0-	
						262 9									
PILONCILLO														WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946	
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	225 1	3806 2	Y		156	157 0			5	
						41 4	172 9								
05	5425 X	2667	-0-	-2758	-0-	132 1	2423 2	Y		90	90 0			5	
						13 4	99 9								
06	4920 X	3193	-0-	-1727	-0-	155 1	2894 2	Y		102	102 0			5	
						32 4	112 9								
07	4774 X	4653	-0-	-121	-0-	218 1	4128 2	Y		258	258 0			5	
						23 4	284 9								
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	209 1	3908 2	Y		122	122 0			5	
						21 4	134 9								
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y		-0-	5 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	402	1	6797	2	Y	208	208	0	7
						14	4	229	9					
05	8897 X	7700	-0-	-1197	-0-	400	1	7064	2	Y	199	197	0	9
						17	4	219	9					
06	7890 X	7421	-0-	-469	-0-	361	1	6823	2	Y	188	188	0	9
						30	4	207	9					
07	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	374	1	6873	2	Y	213	213	0	9
						31	4	234	9					
08	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	375	1	6931	2	Y	197	197	0	9
						31	4	217	9					
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	401	1	7337	2	Y	243	252	0	-0-
						22	4	267	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	393	1	6658	2	Y	481	479	0	19
						14	4	529	9					
05	8153 X	7743	-0-	-410	-0-	389	1	6800	2	Y	489	486	0	22
						16	4	538	9					
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	357	1	6645	2	Y	443	443	0	22
						30	4	487	9					
07	7967 X	7764	-0-	-203	-0-	372	1	6890	2	Y	428	428	0	22
						31	4	471	9					
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	373	1	7014	2	Y	428	397	0	53
						31	4	471	9					
09	7590 X	7579	-0-	-11	-0-	358	1	6721	2	Y	420	473	0	-0-
						38	4	462	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	296	1	5004	2	Y	285	284	0	10
						11	4	314	9					
05	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	314	1	5137	2	Y	289	287	0	12
						13	4	318	9					
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	287	1	5305	2	Y	258	258	0	12
						47	4	284	9					
07	6076 X	5507	-0-	-569	-0-	268	1	4972	2	Y	219	219	0	12
						26	4	241	9					
08	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	273	1	5006	2	Y	222	219	0	15
						17	4	244	9					
09	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	258	1	4793	2	Y	231	246	0	-0-
						254	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0	6
						12	4	197	9					
05	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	175	1	2920	2	Y	162	159	0	9
						7	4	178	9					
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	177	177	0	9
						5	4	195	9					
07	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	147	1	2737	2	Y	190	190	0	9
						31	4	209	9					
08	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	154	1	2884	2	Y	167	167	0	9
						184	9							
09	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	147	1	2588	2	Y	126	135	0	-0-
						6	4	139	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	77 1	1299 2	Y	43	43	0		1		
						3 4	47 9								
05	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	73 1	1433 2	Y	53	52	0		2		
						8 4	58 9								
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	87 1	1488 2	Y	45	45	0		2		
						50 9									
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	Y	52	52	0		2		
						57 9									
08	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	45 1	971 2	Y	19	19	0		2		
						21 9									
09	1620 X	28	-0-	-1592	-0-	25 2	3 4	Y	-0-	2	0		-0-		
PILONCILLO															
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662															
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	285 1	4821 2	Y	205	201	0		9		
						10 4	226 9								
05	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	295 1	4986 2	Y	349	348	0		10		
						10 4	384 9								
06	5610 X	5567	-0-	-43	-0-	256 1	4840 2	Y	401	401	0		10		
						30 4	441 9								
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	277 1	5025 2	Y	462	462	0		10		
						27 4	508 9								
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	276 1	5067 2	Y	402	371	0		41		
						31 4	442 9								
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	266 1	4820 2	Y	379	420	0		-0-		
						417 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701															
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	349 1	5900 2	Y	447	445	0		23		
						12 4	492 9								
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	358 1	6190 2	Y	440	436	0		27		
						13 4	484 9								
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	325 1	6103 2	Y	397	397	0		27		
						48 4	437 9								
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	339 1	6252 2	Y	426	425	0		28		
						31 4	469 9								
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	342 1	6373 2	Y	403	372	0		59		
						31 4	443 9								
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	330 1	6128 2	Y	424	457	0		26		
						466 9									
PILONCILLO															
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774															
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	138 1	2327 2	Y	124	124	0		4		
						5 4	136 9								
05	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	120 1	2452 2	Y	121	121	0		4		
						7 4	133 9								
06	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	120 1	2362 2	Y	101	101	0		4		
						111 9									
07	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	123 1	2422 2	Y	121	121	0		4		
						133 9									
08	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	123 1	2321 2	Y	62	62	0		4		
						68 9									
09	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	119 1	2231 2	Y	86	88	0		2		
						95 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	243	1	4117	2	Y	251	250	0	7
						9	4	276	9					
05	5022 X	4721	-0-	-301	-0-	218	1	4238	2	Y	233	232	0	8
						9	4	256	9					
06	4770 X	4634	-0-	-136	-0-	219	1	4159	2	Y	233	233	0	8
						256	9							
07	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	234	1	4305	2	Y	274	274	0	8
						301	9							
08	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	221	1	4070	2	Y	237	237	0	8
						261	9							
09	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	214	1	3970	2	Y	271	271	0	8
						298	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	123	123	0	4
						8	4	135	9					
05	4619 X	4250	-0-	-369	-0-	215	1	3919	2	Y	97	97	0	4
						9	4	107	9					
06	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	212	1	3953	2	Y	111	111	0	4
						122	9							
07	4619 X	4229	-0-	-390	-0-	217	1	3910	2	Y	93	93	0	4
						102	9							
08	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	217	1	3982	2	Y	66	66	0	4
						73	9							
09	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	213	1	3845	2	Y	36	40	0	-0-
						40	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	144	1	2439	2	Y	381	382	0	12
						5	4	419	9					
05	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	132	1	2565	2	Y	390	386	0	16
						6	4	429	9					
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	122	1	2449	2	Y	371	371	0	16
						408	9							
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	120	1	2368	2	Y	371	371	0	16
						16	4	408	9					
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	124	1	2382	2	Y	387	358	0	45
						426	9							
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	126	1	2420	2	Y	575	576	0	44
						7	4	633	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	142	1	2398	2	Y	186	185	0	8
						5	4	205	9					
05	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	200	1	3701	2	Y	201	199	0	10
						6	4	221	9					
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	168	1	3171	2	Y	182	182	0	10
						1	4	200	9					
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	2	Y	237	237	0	10
						11	4	261	9					
08	4123 X	3477	-0-	-646	-0-	163	1	3100	2	Y	194	193	0	11
						1	4	213	9					
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	155	1	2866	2	Y	218	218	0	11
						240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0	6
						5	4	180	9					
05	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	122	1	2311	2	Y	162	160	0	8
						6	4	178	9					
06	2640 X	2514	-0-	-126	-0-	120	1	2222	2	Y	156	156	0	8
						172	9							
07	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	123	1	2238	2	Y	160	160	0	8
						176	9							
08	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	121	1	2224	2	Y	133	133	0	8
						4	4	146	9					
09	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	116	1	2073	2	Y	128	128	0	8
						141	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	3176	2	Y	220	218	0	9
						68	4	242	9					
05	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	178	1	3205	2	Y	216	213	0	12
						7	4	238	9					
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	165	1	3097	2	Y	209	209	0	12
						230	9							
07	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	163	1	3098	2	Y	226	226	0	12
						8	4	249	9					
08	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	169	1	3108	2	Y	225	224	0	13
						1	4	248	9					
09	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	163	1	2999	2	Y	236	236	0	13
						260	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	3416	2	Y	93	93	0	3
						7	4	102	9					
05	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	193	1	3634	2	Y	94	93	0	4
						8	4	103	9					
06	4140 X	3843	-0-	-297	-0-	189	1	3552	2	Y	93	93	0	4
						102	9							
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	202	1	3780	2	Y	124	124	0	4
						10	4	136	9					
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	189	1	3598	2	Y	238	236	0	6
						262	9							
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	201	1	3615	2	Y	245	245	0	6
						270	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	166	1	2817	2	Y	130	130	0	4
						6	4	143	9					
05	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	140	1	2684	2	Y	120	118	0	6
						7	4	132	9					
06	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	114	1	2152	2	Y	96	96	0	6
						34	4	106	9					
07	3410 X	2575	-0-	-835	-0-	124	1	2317	2	Y	122	122	0	6
						134	9							
08	3410 X	2482	-0-	-928	-0-	120	1	2187	2	Y	159	159	0	6
						175	9							
09	3120 X	2338	-0-	-782	-0-	117	1	2043	2	Y	162	162	0	6
						178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	392	1	6628	2	Y	277	276	0	11
						14	4	305	9					
05	7967 X	7720	-0-	-247	-0-	415	1	6972	2	Y	288	286	0	13
						16	4	317	9					
06	7530 X	7215	-0-	-315	-0-	351	1	6540	2	Y	271	271	0	13
						26	4	298	9					
07	7657 X	7353	-0-	-304	-0-	344	1	6525	2	Y	413	413	0	13
						30	4	454	9					
08	7719 X	7457	-0-	-262	-0-	355	1	6600	2	Y	428	397	0	44
						31	4	471	9					
09	7470 X	7115	-0-	-355	-0-	343	1	6323	2	Y	408	408	0	44
						449	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	202	1	3415	2	Y	263	262	0	11
						7	4	289	9					
05	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	201	1	3869	2	Y	262	259	0	14
						7	4	288	9					
06	4410 X	4236	-0-	-174	-0-	202	1	3768	2	Y	238	238	0	14
						4	4	262	9					
07	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	216	1	4006	2	Y	255	255	0	14
						1	4	281	9					
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	220	1	4106	2	Y	262	257	0	19
						288	9							
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	257	257	0	19
						283	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	219	1	3705	2	Y	197	197	0	13
						7	4	217	9					
05	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	205	1	3840	2	Y	200	198	0	15
						10	4	220	9					
06	4230 X	3573	-0-	-657	-0-	170	1	3217	2	Y	166	166	0	15
						3	4	183	9					
07	4278 X	4182	-0-	-96	-0-	200	1	3762	2	Y	199	199	0	15
						1	4	219	9					
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	209	1	3884	2	Y	377	350	0	42
						1	4	415	9					
09	4140 X	3938	-0-	-202	-0-	188	1	3461	2	Y	263	263	0	42
						289	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0	13
						10	4	317	9					
05	5704 X	5680	-0-	-24	-0-	296	1	5070	2	Y	274	270	0	17
						13	4	301	9					
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	264	1	4887	2	Y	414	414	0	17
						30	4	455	9					
07	5642 X	5567	-0-	-75	-0-	258	1	4842	2	Y	417	417	0	17
						8	4	459	9					
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	275	1	5005	2	Y	412	381	0	48
						31	4	453	9					
09	5640 X	5417	-0-	-223	-0-	255	1	4668	2	Y	438	438	0	48
						12	4	482	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																													
PILONCILLO															WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	384 14 4	6495 2 348 9			Y	316	315 0				11																												
05	7502 X	7274	-0-	-228	-0-	382 15 4	6533 2 344 9			Y	313	311 0				13																												
06	7050 X	6918	-0-	-132	-0-	330 130 4	6230 2 328 9			Y	298	298 0				13																												
07	7471 X	6974	-0-	-497	-0-	341 131 4	6264 2 338 9			Y	307	307 0				13																												
08	7471 X	7240	-0-	-231	-0-	342 131 4	6469 2 398 9			Y	362	336 0				39																												
09	7230 X	6841	-0-	-389	-0-	330 1345 9	6166 2			Y	314	314 0				39																												
PILONCILLO															WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	286 10 4	4849 2 215 9			Y	195	194 0				7																												
05	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	293 12 4	4837 2 230 9			Y	209	208 0				8																												
06	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	243 129 4	4650 2 193 9			Y	175	175 0				8																												
07	5828 X	5404	-0-	-424	-0-	265 115 4	4917 2 207 9			Y	188	188 0				8																												
08	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	266 130 4	4903 2 292 9			Y	265	258 0				15																												
09	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	250 1183 9	4647 2			Y	166	166 0				15																												
PILONCILLO															WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016															TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	232 8 4	3921 2 635 9			Y	577	576 0				13																												
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	221 9 4	4125 2 651 9			Y	592	584 0				21																												
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	210 1622 9	3919 2			Y	565	565 0				21																												
07	4960 X	4807	-0-	-153	-0-	217 16 4	3910 2 674 9			Y	613	610 0				24																												
08	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	218 1697 9	4007 2			Y	634	629 0				29																												
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	210 1927 9	3715 2			Y	843	872 0				-0-																												
PILONCILLO															WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017															TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	174 6 4	2954 2 103 9			Y	94	94 0				3																												
05	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	149 16 4	2559 2 84 9			Y	76	76 0				3																												
06	4530 X	3458	-0-	-1072	-0-	167 18 4	3186 2 97 9			Y	88	88 0				3																												
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183 15 4	3309 2 102 9			Y	93	93 0				3																												
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	191 15 4	3546 2 70 9			Y	64	64 0				3																												
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187 15 4	3449 2 30 9			Y	27	30 0				-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5300	-0-	5300	20505	275	1 10 4	4660	2 355 9	Y	323	323	0			11
05	25868 X	5363	-0-	-20505	-0-	273	1 10 4	4672	2 408 9	Y	371	367	0			15
06	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	240	1 16 4	4441	2 365 9	Y	332	332	0			15
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	248	1 479 9	4513	2	Y	435	435	0			15
08	5487 X	5309	-0-	-178	-0-	245	1 3 4	4551	2 510 9	Y	464	436	0			43
09	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	240	1 362 9	4468	2	Y	329	329	0			43
PILONCILLO													WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			
04	DLQ G-10	5322	-0-	5322	21112	266	1 19 4	4511	2 526 9	Y	478	472	0			17
05	26660 X	5548	-0-	-21112	-0-	287	1 13 4	4813	2 435 9	Y	395	393	0			19
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	241	1 29 4	4637	2 360 9	Y	327	327	0			19
07	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	248	1 369 9	4674	2	Y	335	335	0			19
08	5549 X	5258	-0-	-291	-0-	248	1 26 4	4736	2 248 9	Y	225	223	0			21
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	241	1 473 9	4552	2	Y	430	430	0			21
PILONCILLO													WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	4784	50	1 2 4	848	2 268 9	Y	244	245	0			7
05	3100 N	1185	-0-	-1915	2869	43	1 2 4	852	2 288 9	Y	262	262	0			7
06	3000 N	1206	-0-	-1794	1075	45	1 339 9	822	2	Y	308	308	0			7
07	2214 N	1139	-0-	-1075	-0-	42	1 282 9	815	2	Y	256	256	0			7
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	31	1 219 9	676	2	Y	199	199	0			7
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	30	1 229 9	751	2	Y	208	208	0			7
PILONCILLO													WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317 1	5369 2	11 4	142 9	Y	129	130	0		4
05	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	326 1	5702 2	14 4	143 9	Y	130	129	0		5
06	6180 X	5798	-0-	-382	-0-	283 1	5352 2	30 4	133 9	Y	121	121	0		5
07	6386 X	5674	-0-	-712	-0-	278 1	5228 2	30 4	138 9	Y	125	125	0		5
08	6200 X	5779	-0-	-421	-0-	285 1	5355 2	31 4	108 9	Y	98	98	0		5
09	6000 X	5808	-0-	-192	-0-	298 1	5394 2	116 9		Y	105	105	0		5
PILONCILLO															
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098															
04	DLQ G-10	6377	-0-	6377	25561	332 1	5623 2	12 4	410 9	Y	373	374	0		16
05	32059 X	6498	-0-	-25561	-0-	338 1	5748 2	14 4	398 9	Y	362	359	0		19
06	6570 X	6241	-0-	-329	-0-	298 1	5524 2	30 4	389 9	Y	354	354	0		19
07	6789 X	5774	-0-	-1015	-0-	279 1	5091 2	22 4	382 9	Y	347	347	0		19
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	330 1	6118 2	31 4	385 9	Y	350	324	0		45
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	327 1	6008 2	473 9		Y	430	430	0		45
PILONCILLO															
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200															
04	DLQ G-10	3064	-0-	3064	12762	153 1	2594 2	6 4	311 9	Y	283	282	0		12
05	15755 X	2993	-0-	-12762	-0-	134 1	2619 2	7 4	233 9	Y	212	211	0		13
06	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	139 1	2589 2	223 9		Y	203	203	0		13
07	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	153 1	2747 2	238 9		Y	216	216	0		13
08	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	152 1	2774 2	229 9		Y	208	208	0		13
09	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	147 1	2682 2	207 9		Y	188	188	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	DLQ G-10	4548	-0-	4548	16918	230 1	3890 2	8 4	Y	382	381 0			15
05	21949 X	5031	-0-	-16918	-0-	230 1	4335 2	7 4	Y	417	417 0			15
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	218 1	4121 2	449 9	Y	408	408 0			15
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	218 1	4076 2	472 9	Y	429	428 0			16
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	236 1	4341 2	2 4	Y	436	408 0			44
09	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	217 1	4048 2	474 9	Y	431	431 0			44
PILONCILLO														
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259 1	4383 2	11 4	Y	440	439 0			11
05	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	245 1	4508 2	10 4	Y	439	434 0			16
06	5130 X	5041	-0-	-89	-0-	221 1	4211 2	4 4	Y	550	550 0			16
07	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	223 1	4292 2	5 4	Y	615	613 0			18
08	5301 X	5299	-0-	-2	-0-	234 1	4371 2	6 4	Y	625	617 0			26
09	5130 X	4536	-0-	-594	-0-	228 1	4154 2	154 9	Y	140	140 0			26
PILONCILLO														
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	224 1	3784 2	8 4	Y	242	243 0			13
05	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	215 1	3896 2	8 4	Y	254	253 0			14
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	192 1	3655 2	264 9	Y	240	240 0			14
07	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	197 1	3722 2	256 9	Y	233	233 0			14
08	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	206 1	3855 2	279 9	Y	254	252 0			16
09	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	189 1	3579 2	338 9	Y	307	307 0			16
PILONCILLO														
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	191 1	3233 2	7 4	Y	256	256 0			9
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	169 1	3304 2	9 4	Y	158	157 0			10
06	3660 X	3444	-0-	-216	-0-	174 1	3158 2	112 9	Y	102	102 0			10
07	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	177 1	3188 2	2 4	Y	143	143 0			10
08	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	185 1	3333 2	113 9	Y	103	103 0			10
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	180 1	3150 2	281 9	Y	255	255 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	180	1	3042	2	Y	314	315	0	10
						6	4	345	9					
05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	176	1	3108	2	Y	347	344	0	13
						7	4	382	9					
06	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	158	1	3056	2	Y	241	241	0	13
						265	9							
07	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	164	1	3122	2	Y	262	262	0	13
						288	9							
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	3753	2	Y	389	362	0	40
						428	9							
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210	1	3914	2	Y	390	390	0	40
						429	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	161	1	2723	2	Y	397	397	0	13
						18	4	437	9					
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	175	1	3214	2	Y	613	606	0	20
						6	4	674	9					
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2699	2	Y	557	557	0	20
						613	9							
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	2	Y	584	583	0	21
						3	4	642	9					
08	4061 X	3638	-0-	-423	-0-	155	1	2842	2	Y	580	572	0	29
						3	4	638	9					
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	150	1	2840	2	Y	598	598	0	29
						658	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	190	1	3214	2	Y	293	293	0	10
						7	4	322	9					
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	2	Y	383	377	0	16
						8	4	421	9					
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	154	1	2897	2	Y	370	370	0	16
						407	9							
07	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	155	1	2789	2	Y	379	379	0	16
						417	9							
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	158	1	2968	2	Y	361	341	0	36
						397	9							
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	150	1	2923	2	Y	355	355	0	36
						391	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	481	480	0	18
						5	4	529	9					
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	450	442	0	26
						5	4	495	9					
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	2	Y	458	458	0	26
						504	9							
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	124	1	2299	2	Y	520	519	0	27
						572	9							
08	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	124	1	2329	2	Y	437	410	0	54
						481	9							
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	120	1	2252	2	Y	341	341	0	54
						375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12406	156	1	2636	2	Y	284	283 0	11		
						18	4	312	9						
05	15603 X	3197	-0-	-12406	-0-	144	1	2761	2	Y	259	256 0	14		
						7	4	285	9						
06	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	149	1	2667	2	Y	269	269 0	14		
						296	9								
07	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	149	1	2632	2	Y	279	279 0	14		
						12	4	307	9						
08	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	129	1	2407	2	Y	219	216 0	17		
						23	4	241	9						
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	127	1	2415	2	Y	210	210 0	17		
						4	4	231	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608															
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	321	1	5428	2	Y	322	320 0	11		
						11	4	354	9						
05	6944 X	6234	-0-	-710	-0-	332	1	5667	2	Y	202	201 0	12		
						13	4	222	9						
06	6720 X	6187	-0-	-533	-0-	300	1	5672	2	Y	168	168 0	12		
						30	4	185	9						
07	6944 X	6486	-0-	-458	-0-	316	1	5919	2	Y	200	200 0	12		
						31	4	220	9						
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	334	1	6128	2	Y	156	156 0	12		
						31	4	172	9						
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	330	1	6071	2	Y	150	150 0	12		
						165	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545															
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	2	Y	544	525 0	19		
						8	4	598	9						
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	443	441 0	21		
						3	4	487	9						
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	405	405 0	21		
						446	9								
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	109	1	2037	2	Y	434	433 0	22		
						477	9								
08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	22	1	477	2	Y	86	81 0	27		
						1	4	95	9						
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-		27		
PILONCILLO															
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910															
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	483	1	8172	2	Y	706	708 0	24		
						17	4	777	9						
05	9858 X	9144	-0-	-714	-0-	457	1	8096	2	Y	520	516 0	28		
						19	4	572	9						
06	9540 X	8316	-0-	-1224	-0-	393	1	7388	2	Y	456	456 0	28		
						33	4	502	9						
07	9858 X	8151	-0-	-1707	-0-	390	1	7209	2	Y	468	468 0	28		
						37	4	515	9						
08	9858 X	8766	-0-	-1092	-0-	419	1	7715	2	Y	541	526 0	43		
						37	4	595	9						
09	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	408	1	7488	2	Y	547	547 0	43		
						30	4	602	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC												//CONT.//				101300															
PILONCILLO												WELL #: E 35HV				RRCID -> 282615				COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	212 1			3581 2			Y	127			127 0			5												
05	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	185 1			3680 2			Y	130			129 0			6												
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	192 1			3656 2			Y	94			94 0			6												
07	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	199 1			3755 2			Y	100			100 0			6												
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	209 1			3791 2			Y	79			79 0			6												
09	3960 X	3869	-0-	-91	-0-	190 1			3584 2			Y	86			88 0			4												
												PILONCILLO				WELL #: E 35HW				RRCID -> 282617				COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218			
04	2798 N	1111	-0-	-1687	-0-	55 1			937 2			Y	106			105 0			4												
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66 1			1300 2			Y	113			112 0			5												
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89 1			1544 2			Y	98			98 0			5												
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	108 9																									
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91 1			1662 2			Y	109			109 0			5												
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	120 9																									
												PILONCILLO				WELL #: E 35HX				RRCID -> 282619				COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015			
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	360 1			6086 2			Y	254			251 0			9												
05	8091 X	6524	-0-	-1567	-0-	13 4			279 9																						
06	7800 X	6064	-0-	-1736	-0-	340 1			5886 2			Y	256			254 0			11												
07	7905 X	6369	-0-	-1536	-0-	16 4			282 9																						
08	6975 X	6768	-0-	-207	-0-	294 1			5477 2			Y	240			240 0			11												
09	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	29 4			264 9																						
												PILONCILLO				WELL #: E 35HY				RRCID -> 282622				COMPL. DATE 03/13/2017				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1			5695 2			Y	257			257 0			11												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83 4			283 9																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1			6102 2			Y	277			270 0			18												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31 4			305 9																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1			5797 2			Y	272			272 0			18												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299 9																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9720	
								PERF. 9828 - 15016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
04	3000 N	1224	-0-	-1776	1349	65 1	1095 2	Y	56
						2 4	62 9		56 0
05	2664 N	1315	-0-	-1349	-0-	70 1	1176 2	Y	61
						2 4	67 9		61 0
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60 1	1156 2	Y	61
						67 9			61 0
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	62 1	1216 2	Y	62
						68 9			62 0
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	Y	67
						74 9			67 0
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1175 2	Y	104
						114 9			104 0
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707	
								PERF. 9850 - 15248	
04	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	502 1	8501 2	Y	270
						18 4	297 9		272 0
05	10881 X	9210	-0-	-1671	-0-	478 1	8441 2	Y	247
						19 4	272 9		247 0
06	9510 X	9299	-0-	-211	-0-	444 1	8375 2	Y	409
						30 4	450 9		409 0
07	9827 X	9478	-0-	-349	-0-	459 1	8497 2	Y	446
						31 4	491 9		446 0
08	9827 X	9603	-0-	-224	-0-	466 1	8622 2	Y	440
						31 4	484 9		409 0
09	9330 X	8785	-0-	-545	-0-	435 1	8016 2	Y	276
						30 4	304 9		276 0
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777	
								PERF. 9785 - 14530	
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	289 1	4892 2	Y	150
						17 4	165 9		152 0
05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	305 1	5222 2	Y	158
						13 4	174 9		155 0
06	6210 X	5234	-0-	-976	-0-	256 1	4800 2	Y	138
						26 4	152 9		138 0
07	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	273 1	5043 2	Y	150
						15 4	165 9		150 0
08	5859 X	4254	-0-	-1605	-0-	210 1	3925 2	Y	98
						11 4	108 9		97 0
09	5520 X	4293	-0-	-1227	-0-	215 1	3932 2	Y	120
						14 4	132 9		124 0
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709	
								PERF. 9783 - 15451	
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173 1	2925 2	Y	211
						11 4	232 9		212 0
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	253 1	4423 2	Y	248
						6 4	273 9		245 0
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	260 1	4907 2	Y	275
						29 4	303 9		275 0
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	303 1	5615 2	Y	328
						52 4	361 9		328 0
08	4960 X	3511	-0-	-1449	-0-	171 1	3175 2	Y	150
						165 9			150 0
09	5490 X	2656	-0-	-2834	-0-	136 1	2482 2	Y	28
						7 4	31 9		38 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	504 18 4	8528 2 174 9	2	Y	158	164	0		4
05	9858 X	9454	-0-	-404	-0-	489 19 4	8755 2 191 9	2	Y	174	171	0		7
06	9540 X	9205	-0-	-335	-0-	452 30 4	8463 2 260 9	2	Y	236	236	0		7
07	9858 X	9155	-0-	-703	-0-	455 31 4	8404 2 265 9	2	Y	241	241	0		7
08	9858 X	9287	-0-	-571	-0-	461 31 4	8532 2 263 9	2	Y	239	238	0		8
09	9210 X	9207	-0-	-3	-0-	452 30 4	8450 2 275 9	2	Y	250	250	0		8
PILONCILLO														
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2098	79 3 4	1344 2 47 9	2	Y	43	42	0		2
05	3100 N	1580	-0-	-1520	578	67 3 4	1392 2 118 9	2	Y	107	106	0		3
06	2136 N	1558	-0-	-578	-0-	75 3 4	1360 2 120 9	2	Y	109	109	0		3
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	78 130 9	1418 2	2	Y	118	118	0		3
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75 3 4	1444 2 100 9	2	Y	91	91	0		3
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	82 4 4	1413 2 21 9	2	Y	19	20	0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	223 8 4	3781 2 224 9	2	Y	204	206	0		6
05	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	192 9 4	3526 2 198 9	2	Y	180	178	0		8
06	4350 X	3665	-0-	-685	-0-	178 189 9	3298 2	2	Y	172	172	0		8
07	4495 X	3600	-0-	-895	-0-	176 4 4	3229 2 191 9	2	Y	174	174	0		8
08	4495 X	3698	-0-	-797	-0-	182 180 9	3336 2	2	Y	164	164	0		8
09	4230 X	3620	-0-	-610	-0-	176 251 9	3193 2	2	Y	228	228	0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE		AMT CODE	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	Y	108	107	0	4
						3	4	119	9					
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	108	105	0	7
						2	4	119	9					
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	107	107	0	7
						118	9							
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	128	128	0	7
						141	9							
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	102	102	0	7
						112	9							
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	104	104	0	7
						114	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	2	Y	273	272	0	10
						8	4	300	9					
05	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	214	1	3843	2	Y	207	207	0	10
						9	4	228	9					
06	4440 X	4047	-0-	-393	-0-	3635	2	196	3	Y	191	191	0	10
						6	4	210	9					
07	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	208	1	3814	2	Y	218	218	0	10
						4	4	240	9					
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	217	1	4066	2	Y	289	278	0	21
						318	9							
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	206	1	3862	2	Y	293	293	0	21
						4	4	322	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	45	2	5	4	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1786	2	Y	159	159	0	9
						25	4	175	9					
05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	178	1	3442	2	Y	331	327	0	13
						6	4	364	9					
06	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	180	1	3366	2	Y	383	383	0	13
						421	9							
07	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	158	1	3093	2	Y	424	424	0	13
						466	9							
08	3999 X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3108	2	Y	412	382	0	43
						453	9							
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	150	1	2928	2	Y	349	349	0	43
						384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2	0	-0-
05	T. A.	20	-0-	20	41	2	9	16	2	Y	1	1	0	-0-
06	T. A.	17	-0-	17	58	1	9							-0-
07	T. A.	20	-0-	20	78	17	2			Y	-0-			-0-
08	97 X	19	-0-	-78	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245	0	9
05	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	13	4	271	9					10
06	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	166	1	3164	2	Y	257	256	0	10
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	7	4	283	9					10
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	147	1	2778	2	Y	245	245	0	10
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	270	9							10
						162	1	2914	2	Y	273	273	0	10
						300	9							17
						188	1	3643	2	Y	278	271	0	17
						306	9							17
						182	1	3519	2	Y	259	259	0	17
						285	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514	0	17
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	9	4	568	9					20
06	4440 X	4129	-0-	-311	-0-	216	1	3917	2	Y	440	437	0	20
07	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	8	4	484	9					20
08	5115 X	4524	-0-	-591	-0-	188	1	3458	2	Y	437	437	0	20
09	4950 X	4454	-0-	-496	-0-	2	4	481	9					20
						205	1	3800	2	Y	499	499	0	20
						549	9							41
						199	1	3758	2	Y	515	494	0	41
						567	9							41
						200	1	3635	2	Y	563	563	0	41
						619	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378	0	11
05	3441 X	2938	-0-	-503	-0-	7	4	418	9					11
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	124	1	2538	2	Y	245	245	0	11
07	3906 X	2835	-0-	-1071	-0-	6	4	270	9					11
08	3906 X	2843	-0-	-1063	-0-	138	1	2584	2	Y	322	322	0	11
09	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	354	9							11
						126	1	2356	2	Y	321	321	0	11
						353	9							35
						125	1	2321	2	Y	361	337	0	35
						397	9							35
						122	1	2230	2	Y	342	342	0	35
						376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1800 X	947	-0-	-853	-0-	49 1	836 2	Y	42	40 0				3
05	2263 N	423	-0-	-1840	-0-	16 4	46 9	Y	17	17 0				3
06	1920 N	1022	-0-	-898	-0-	22 1	379 2	Y	36	36 0				3
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3 4	19 9	Y	103	103 0				3
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	49 1	933 2	Y	101	101 0				3
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	131	131 0				3
						62 1	1305 2	Y						
						113 9		Y						
						66 1	1322 2	Y						
						111 9		Y						
						62 1	1272 2	Y						
						144 9								
PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	157 1	2667 2	Y	175	169 0				6
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	6 4	193 9	Y	261	257 0				10
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	158 1	3001 2	Y	284	284 0				10
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	7 4	287 9	Y	349	349 0				10
08	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	153 1	2935 2	Y	427	397 0				40
09	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	312 9		Y	354	354 0				40
						155 1	2722 2	Y						
						384 9		Y						
						154 1	2788 2	Y						
						470 9		Y						
						141 1	2559 2	Y						
						389 9								
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
04	T. A.	3129	-0-	3129	11859	158 1	2686 2	Y	254	261 0				6
05	T. A.	3163	-0-	3163	15022	6 4	279 9	Y	126	126 0				6
06	17762 X	2740	-0-	-15022	-0-	161 1	2862 2	Y	233	233 0				6
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 4	139 9	Y	1	1 0				6
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	129 1	2355 2	Y	157	156 0				7
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	256 9		Y	-0-	1 0				6
						1 1	15 2	Y						
						35 4	1 9	Y						
						290 1	5390 2	Y						
						28 4	173 9	Y						
						231 1	4319 2	Y						
						8 4								
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	169 1	2860 2	Y	313	314 0				9
05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	6 4	344 9	Y	310	306 0				13
06	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	156 1	3008 2	Y	240	240 0				13
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	12 4	341 9	Y	-0-	-0-				13
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	156 1	2981 2	Y	-0-	-0-				13
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	5 4	264 9	Y	-0-	-0-				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: E 20HC															RRCID -> 283489															COMPL. DATE 08/07/2017															TOTAL DEPTH 9116															PERF. 9701 - 16012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																									
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	2	Y	265	267	0				8																																																																								
						6	4	292	9																																																																																
05	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	160	1	2903	2	Y	246	245	0				9																																																																								
						7	4	271	9																																																																																
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	201	201	0				9																																																																								
						11	4	221	9																																																																																
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-						9																																																																								
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-						9																																																																								
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-						9																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 20HG															RRCID -> 283856															COMPL. DATE 08/04/2017															TOTAL DEPTH 9245															PERF. 9800 - 16097														
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3877	2	Y	210	210	0				7																																																																								
						29	4	231	9																																																																																
05	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	201	1	3896	2	Y	319	315	0				11																																																																								
						13	4	351	9																																																																																
06	4500 X	3843	-0-	-657	-0-	186	1	3431	2	Y	185	185	0				11																																																																								
						22	4	204	9																																																																																
07	4650 X	243	-0-	-4407	-0-	10	1	204	2	Y	9	9	0				11																																																																								
						19	4	10	9																																																																																
08	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	102	1	1873	2	Y	79	78	0				12																																																																								
						45	4	87	9																																																																																
09	4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	69	1	1291	2	Y	78	81	0				9																																																																								
						21	4	86	9																																																																																
PILONCILLO															WELL #: E 14HA															RRCID -> 283866															COMPL. DATE 08/07/2017															TOTAL DEPTH 8988															PERF. 10010 - 15899														
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182	0				6																																																																								
						10	4	200	9																																																																																
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202	0				8																																																																								
						224	9																																																																																		
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240	1	4510	2	Y	145	145	0				8																																																																								
						25	4	160	9																																																																																
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	263	1	4956	2	Y	171	171	0				8																																																																								
						11	4	188	9																																																																																
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	273	1	4923	2	Y	128	128	0				8																																																																								
						31	4	141	9																																																																																
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	2	Y	147	147	0				8																																																																								
						162	9																																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 20HF															RRCID -> 283867															COMPL. DATE 08/06/2017															TOTAL DEPTH 9114															PERF. 9868 - 15921														
04	T. A.	3510	-0-	3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0				11																																																																								
						6	4	259	9																																																																																
05	T. A.	4158	-0-	4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0				14																																																																								
						1	4	309	9																																																																																
06	21643 X	4188	-0-	-17455	-0-	195	1	3702	2	Y	246	246	0				14																																																																								
						20	4	271	9																																																																																
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	7	7	0				14																																																																								
						8	9																																																																																		
08	4154 X	681	-0-	-3473	-0-	32	1	585	2	Y	58	58	0				14																																																																								
						64	9																																																																																		
09	4200 X	303	-0-	-3897	-0-	10	1	223	2	Y	27	30	0				11																																																																								
						40	4	30	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868														
COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	3000 N	1864	-0-	-1136	2790	93 1	1579 2	Y	169	169 0			36	
05	3100 N	1763	-0-	-1337	1453	6 4	186 9	Y	75	74 0			37	
06	3000 N	1602	-0-	-1398	55	78 1	1602 2	Y	36	36 0			37	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	83 9	1479 2	Y	-0-				37	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	40 9		Y	-0-				37	
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	18 1	333 2	Y	6	6 0			37	
						7 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878														
COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	198 1	3344 2	Y	295	295 0			10	
05	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	7 4	325 9	Y	254	251 0			13	
06	4530 X	1409	-0-	-3121	-0-	171 1	3415 2	Y	89	89 0			13	
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	16 4	279 9	Y	-0-				13	
08	4340 X	6	-0-	-4334	-0-	66 1	1225 2	Y	-0-				13	
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	20 4	98 9	Y	-0-				13	
						6 2		Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879														
COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	195 1	3307 2	Y	245	250 0			5	
05	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	7 4	270 9	Y	197	197 0			5	
06	3840 X	3357	-0-	-483	-0-	178 1	3442 2	Y	134	134 0			5	
07	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	7 4	217 9	Y	-0-				5	
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	162 1	3039 2	Y	492	471 0			26	
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	9 4	147 9	Y	686	693 0			19	
						5 2		Y						
						539 1	10016 2	Y						
						22 4	541 9	Y						
						762 1	14037 2	Y						
						30 4	755 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900														
COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	508 1	8603 2	Y	353	352 0			12	
05	11811 X	9620	-0-	-2191	-0-	18 4	388 9	Y	340	338 0			14	
06	11430 X	9536	-0-	-1894	-0-	485 1	8736 2	Y	417	417 0			14	
07	11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	25 4	374 9	Y	381	381 0			42	
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	454 1	8583 2	Y	366	338 0			42	
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	40 4	459 9	Y	370	370 0				
						480 1	8952 2	Y						
						31 4	419 9	Y						
						503 1	9398 2	Y						
						31 4	403 9	Y						
						509 1	9322 2	Y						
						30 4	407 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957														
COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	222 1	3757 2	13 4	Y	709	706 0		22	
05	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	212 1	3868 2	8 4	Y	649	647 0		24	
06	4890 X	4394	-0-	-496	-0-	187 1	3583 2	624 9	Y	567	567 0		24	
07	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	188 1	3675 2	677 9	Y	615	613 0		26	
08	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	202 1	3708 2	20 4	Y	660	646 0		40	
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	189 1	3552 2	661 9	Y	601	601 0		40	
PILONCILLO														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	166 1	2818 2	6 4	Y	217	217 0		6	
05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	171 1	2970 2	7 4	Y	222	218 0		10	
06	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	150 1	2816 2	238 9	Y	216	216 0		10	
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	155 1	2824 2	252 9	Y	229	229 0		10	
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	154 1	2800 2	239 9	Y	217	217 0		10	
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	150 1	2682 2	264 9	Y	240	240 0		10	
PILONCILLO														
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	318 1	5390 2	11 4	Y	572	573 0		19	
05	7130 X	6562	-0-	-568	-0-	328 1	5563 2	13 4	Y	598	591 0		26	
06	6720 X	6368	-0-	-352	-0-	285 1	5417 2	29 4	Y	579	579 0		26	
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	276 1	5372 2	28 4	Y	600	598 0		28	
08	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	290 1	5419 2	31 4	Y	590	583 0		35	
09	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	278 1	5105 2	622 9	Y	565	565 0		35	
PILONCILLO														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	121 1	2058 2	13 4	Y	200	201 0		6	
05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	134 1	2147 2	6 4	Y	181	179 0		8	
06	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	116 1	2187 2	28 4	Y	186	186 0		8	
07	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	105 1	2063 2	16 4	Y	189	189 0		8	
08	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	102 1	1928 2	30 4	Y	140	140 0		8	
09	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	99 1	1865 2	5 4	Y	137	137 0		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CMTY: DIMMIT	
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	191 14	3239 487	2 9	Y	443	443	0		15	
05	4495 X	4458	-0-	-37	-0-	239 8	3679 532	2 9	Y	484	481	0		18	
06	4290 X	3998	-0-	-292	-0-	180 14	3323 481	2 9	Y	437	437	0		18	
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	182 492	3237	2 9	Y	447	446	0		19	
08	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	179 499	3234	2 9	Y	454	424	0		49	
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	167 476	3035	2 9	Y	433	433	0		49	
PILONCILLO															
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393															
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	186 7	3153 554	2 9	Y	504	510	0		13	
05	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	164 8	3245 466	2 9	Y	424	421	0		16	
06	4170 X	3854	-0-	-316	-0-	172 6	3206 470	2 9	Y	427	427	0		16	
07	4309 X	4095	-0-	-214	-0-	185 4	3394 512	2 9	Y	465	465	0		16	
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	187 8	3453 529	2 9	Y	481	454	0		43	
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176 4	3237 512	2 9	Y	465	465	0		43	
PILONCILLO															
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307															
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	257 9	4357 865	2 9	Y	786	784	0		29	
05	6231 X	5502	-0-	-729	-0-	245 10	4477 770	2 9	Y	700	709	0		20	
06	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	223 678	4179	2 9	Y	616	616	0		20	
07	5859 X	5388	-0-	-471	-0-	234 840	4314	2 9	Y	764	742	0		42	
08	5673 X	5566	-0-	-107	-0-	243 10	4506 807	2 9	Y	734	718	0		58	
09	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	232 701	4222	2 9	Y	637	640	0		55	
PILONCILLO															
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437															
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	200 15	3383 854	2 9	Y	776	769	0		29	
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	184 8	3524 812	2 9	Y	738	735	0		32	
06	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	175 696	3226	2 9	Y	633	633	0		32	
07	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	179 714	3267	2 9	Y	649	644	0		37	
08	4557 X	4000	-0-	-557	-0-	173 652	3175	2 9	Y	593	585	0		45	
09	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	175 716	3228	2 9	Y	651	659	0		37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	405	1	6848	2	Y	330	330	0	10
						15	4	363	9					
05	7967 X	7772	-0-	-195	-0-	387	1	7017	2	Y	315	314	0	11
						21	4	347	9					
06	7680 X	6703	-0-	-977	-0-	320	1	6029	2	Y	297	297	0	11
						27	4	327	9					
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	513	1	9537	2	Y	513	499	0	25
						21	4	564	9					
08	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	561	1	10441	2	Y	366	343	0	48
						31	4	403	9					
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	482	1	8962	2	Y	327	327	0	48
						30	4	360	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	262	1	4433	2	Y	565	561	0	20
						9	4	622	9					
05	5983 X	5746	-0-	-237	-0-	300	1	4668	2	Y	696	690	0	26
						12	4	766	9					
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0	19
						12	4	913	9					
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	241	1	4367	2	Y	990	959	0	50
						1089	9							
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	241	1	4345	2	Y	1098	1010	0	138
						1208	9							
09	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	234	1	4160	2	Y	887	890	0	135
						976	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328														
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	442	1	7484	2	Y	700	693	0	28
						16	4	770	9					
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	444	1	7858	2	Y	837	830	0	35
						21	4	921	9					
06	8550 X	8435	-0-	-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0	35
						30	4	790	9					
07	8990 X	8641	-0-	-349	-0-	400	1	7431	2	Y	698	686	0	47
						42	4	768	9					
08	9238 X	8726	-0-	-512	-0-	405	1	7522	2	Y	677	661	0	63
						54	4	745	9					
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	390	1	7200	2	Y	639	640	0	62
						30	4	703	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
04	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	525	1	8892	2	Y	961	954	0	31
						19	4	1057	9					
05	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	497	1	8922	2	Y	1013	1008	0	36
						22	4	1114	9					
06	10170 X	10164	-0-	-6	-0-	458	1	8616	2	Y	964	986	0	14
						30	4	1060	9					
07	10850 X	9968	-0-	-882	-0-	450	1	8412	2	Y	977	946	0	45
						31	4	1075	9					
08	10850 X	10550	-0-	-300	-0-	478	1	8850	2	Y	1072	988	0	129
						43	4	1179	9					
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	559	1	10311	2	Y	1566	1600	0	95
						30	4	1723	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	Y	364	363	0	13
						19	4	400	9					
05	4898 X	4613	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0	17
						10	4	460	9					
06	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0	17
						2	4	510	9					
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	214	1	4055	2	Y	513	513	0	17
						1	4	564	9					
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	216	1	4077	2	Y	495	472	0	40
						6	4	545	9					
09	4620 X	4457	-0-	-163	-0-	209	1	3802	2	Y	399	399	0	40
						7	4	439	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	380 1	6435 2	14 4	739 9	Y	672	670 0		15
05	8060 X	7696	-0-	-364	-0-	381 1	6528 2	16 4	771 9	Y	701	696 0		20
06	7560 X	7368	-0-	-192	-0-	334 1	6260 2	30 4	744 9	Y	676	676 0		20
07	7812 X	7548	-0-	-264	-0-	341 1	6438 2	31 4	738 9	Y	671	664 0		27
08	7812 X	7634	-0-	-178	-0-	347 1	6524 2	31 4	732 9	Y	665	658 0		34
09	7560 X	6988	-0-	-572	-0-	330 1	6135 2	523 9		Y	475	475 0		34
PILONCILLO														
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083														
04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	320 1	5423 2	12 4	749 9	Y	681	683 0		33
05	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	322 1	5429 2	13 4	661 9	Y	601	593 0		41
06	6660 X	6533	-0-	-127	-0-	272 1	5172 2	30 4	1059 9	Y	963	986 0		18
07	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	283 1	5375 2	31 4	681 9	Y	619	615 0		22
08	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	278 1	5166 2	29 4	741 9	Y	674	666 0		30
09	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	267 1	4915 2	677 9		Y	615	617 0		28
PILONCILLO														
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102														
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180 1	3056 2	7 4	400 9	Y	364	365 0		13
05	4340 X	3923	-0-	-417	-0-	169 1	3361 2	8 4	385 9	Y	350	347 0		16
06	4200 X	3969	-0-	-231	-0-	183 1	3443 2	1 4	342 9	Y	311	311 0		16
07	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	183 1	3419 2	6 4	360 9	Y	327	327 0		16
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	189 1	3504 2	377 9		Y	343	321 0		38
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186 1	3479 2	361 9		Y	328	328 0		38
PILONCILLO														
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	328	1	5569	2	Y	793	778	0	35
						24	4	872	9					
05	7719 X	7546	-0-	-173	-0-	359	1	6258	2	Y	832	819	0	48
						14	4	915	9					
06	7350 X	6766	-0-	-584	-0-	303	1	5792	2	Y	583	583	0	48
						30	4	641	9					
07	7595 X	6689	-0-	-906	-0-	307	1	5709	2	Y	584	582	0	50
						31	4	642	9					
08	7533 X	5882	-0-	-1651	-0-	264	1	4809	2	Y	728	710	0	68
						8	4	801	9					
09	7290 X	6662	-0-	-628	-0-	309	1	5582	2	Y	701	714	0	55
						771	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013														
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	175	1	2969	2	Y	273	276	0	9
						6	4	300	9					
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	340	338	0	11
						9	4	374	9					
06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	163	1	3124	2	Y	435	435	0	11
						10	4	479	9					
07	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	180	1	3328	2	Y	348	348	0	11
						383	9							
08	3999 X	3753	-0-	-246	-0-	174	1	3269	2	Y	282	272	0	21
						310	9							
09	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	174	1	3168	2	Y	318	318	0	21
						350	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184	1	3117	2	Y	297	302	0	13
						7	4	327	9					
05	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	169	1	3204	2	Y	265	263	0	15
						7	4	292	9					
06	4110 X	2726	-0-	-1384	-0-	120	1	2313	2	Y	266	266	0	15
						293	9							
07	4247 X	2347	-0-	-1900	-0-	104	1	1936	2	Y	279	279	0	15
						307	9							
08	3844 X	2670	-0-	-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0	18
						204	9							
09	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	146	1	2711	2	Y	205	205	0	18
						226	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14936	208	1	3526	2	Y	350	348	0	13
						8	4	385	9					
05	19603 X	4667	-0-	-14936	-0-	217	1	4038	2	Y	368	366	0	15
						7	4	405	9					
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	207	1	3909	2	Y	346	346	0	15
						25	4	381	9					
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	217	1	3980	2	Y	372	372	0	15
						409	9							
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	215	1	4022	2	Y	392	364	0	43
						431	9							
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	208	1	3909	2	Y	404	404	0	43
						444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	259 1	4392 2	Y			173	174	0	5
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	222 1	4207 2	Y			162	159	0	8
06	4800 X	3290	-0-	-1510	-0-	161 1	2951 2	Y			111	111	0	8
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	260 1	4840 2	Y			207	207	0	8
08	5022 X	4367	-0-	-655	-0-	215 1	3952 2	Y			182	182	0	8
09	4860 X	4168	-0-	-692	-0-	209 1	3738 2	Y			201	201	0	8
						221 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	241 1	4071 2	Y			176	174	0	6
05	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	220 1	4168 2	Y			196	191	0	11
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	224 1	4250 2	Y			198	198	0	11
07	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	218 1	4094 2	Y			207	207	0	11
08	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	217 1	4117 2	Y			180	180	0	11
09	4710 X	4428	-0-	-282	-0-	212 1	3990 2	Y			205	205	0	11
						226 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295														
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	339 1	5746 2	Y			277	276	0	9
05	7099 X	6679	-0-	-420	-0-	341 1	5991 2	Y			302	298	0	13
06	6780 X	6418	-0-	-362	-0-	301 1	5748 2	Y			308	308	0	13
07	6851 X	6574	-0-	-277	-0-	310 1	5869 2	Y			331	331	0	13
08	6665 X	6634	-0-	-31	-0-	311 1	5879 2	Y			375	347	0	41
09	6450 X	6329	-0-	-121	-0-	300 1	5614 2	Y			377	377	0	41
						415 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10534 - 15387														
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	261 1	4419 2	Y			293	292	0	7
05	5363 X	4981	-0-	-382	-0-	273 1	4387 2	Y			283	281	0	9
06	5190 X	5155	-0-	-35	-0-	237 1	4506 2	Y			315	315	0	9
07	5363 X	4701	-0-	-662	-0-	224 1	4205 2	Y			242	242	0	9
08	5239 X	4613	-0-	-626	-0-	214 1	3928 2	Y			428	406	0	31
09	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	195 1	3497 2	Y			395	395	0	31
						435 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	257 9	1 4	4359 158	2 9	Y	144	145	0		4				
05	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	231 10	1 4	4414 116	2 9	Y	105	105	0		4				
06	4620 X	2461	-0-	-2159	-0-	119 2	1 4	2300 40	2 9	Y	36	36	0		4				
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	286 14	1 4	5361 352	2 9	Y	320	320	0		4				
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	247 6	1 4	4610 299	2 9	Y	272	265	0		11				
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240 297	1 9	4398	2	Y	270	270	0		11				
PILONCILLO															WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 10274 - 15051				
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	299 11	1 4	5071 208	2 9	Y	189	191	0		6				
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	289 12	1 4	5101 156	2 9	Y	142	139	0		9				
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	254 22	1 4	4845 147	2 9	Y	134	134	0		9				
07	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	267 26	1 4	5009 165	2 9	Y	150	150	0		9				
08	5766 X	4740	-0-	-1026	-0-	230 5	1 4	4342 163	2 9	Y	148	148	0		9				
09	5580 X	4595	-0-	-985	-0-	229 6	1 4	4196 164	2 9	Y	149	149	0		9				
PILONCILLO															WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 10118 - 16531				
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	384 14	1 4	6497 318	2 9	Y	289	289	0		10				
05	7998 X	7441	-0-	-557	-0-	398 16	1 4	6711 316	2 9	Y	287	284	0		13				
06	7620 X	7170	-0-	-450	-0-	346 30	1 4	6416 378	2 9	Y	344	344	0		13				
07	7719 X	7569	-0-	-150	-0-	356 31	1 4	6668 514	2 9	Y	467	467	0		13				
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	351 31	1 4	6562 541	2 9	Y	492	467	0		38				
09	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	339 487	1 9	6283	2	Y	443	443	0		38				
PILONCILLO															WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 17014				
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	391 27	1 4	6621 470	2 9	Y	427	423	0		15				
05	7812 X	7650	-0-	-162	-0-	392 16	1 4	6765 477	2 9	Y	434	433	0		16				
06	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	348 30	1 4	6507 464	2 9	Y	422	422	0		16				
07	7750 X	6921	-0-	-829	-0-	339 31	1 4	6192 359	2 9	Y	326	326	0		16				
08	7750 X	7035	-0-	-715	-0-	338 38	1 4	6267 392	2 9	Y	356	331	0		41				
09	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	347 418	1 9	6345	2	Y	380	380	0		41				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	701	-0-	701	11007	34	1	582	2	Y	68	69	0		1
						10	4	75	9						
05	11178 X	171	-0-	-11007	-0-	9	1	135	2	Y	15	15	0		1
						10	4	17	9						
06	5520 X	146	-0-	-5374	-0-	126	2	20	9	Y	18	18	0		1
07	2759 X	147	-0-	-2612	-0-	130	2	17	9	Y	15	15	0		1
08	2759 X	133	-0-	-2626	-0-	133	2			Y	-0-				1
09	690 X	128	-0-	-562	-0-	128	2			Y	-0-				1
PILONCILLO															
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193															
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	270	1	4579	2	Y	520	516	0		19
						10	4	572	9						
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	303	1	5082	2	Y	378	372	0		25
						7	4	416	9						
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	266	1	4915	2	Y	295	295	0		25
						29	4	325	9						
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	277	1	5060	2	Y	356	356	0		25
						29	4	392	9						
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	278	1	5142	2	Y	392	363	0		54
						30	4	431	9						
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	268	1	4951	2	Y	420	420	0		54
						462	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090															
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0		6
						5	4	155	9						
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	161	159	0		8
						3	4	177	9						
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2360	2	Y	157	157	0		8
						173	9								
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2420	2	Y	169	169	0		8
						186	9								
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	158	158	0		8
						174	9								
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	Y	178	178	0		8
						196	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	76	1	1280	2	Y	105	106	0		3
						3	4	116	9						
05	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	72	1	1362	2	Y	138	138	0		3
						3	4	152	9						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	127	127	0		3
						14	4	140	9						
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	2	Y	167	167	0		3
						184	9								
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	162	162	0		3
						178	9								
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	150	150	0		3
						165	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	265	1	4483	2	Y	568	567	0	20
						9	4	625	9					
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	294	1	4982	2	Y	725	719	0	26
						12	4	798	9					
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	245	1	4675	2	Y	692	692	0	26
						29	4	761	9					
07	5859 X	5606	-0-	-253	-0-	247	1	4544	2	Y	741	721	0	46
						815	9							
08	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	245	1	4514	2	Y	716	705	0	57
						2	4	788	9					
09	5880 X	5092	-0-	-788	-0-	237	1	4227	2	Y	571	573	0	55
						628	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826														
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	185	1	3136	2	Y	609	592	0	31
						7	4	670	9					
05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	165	1	3050	2	Y	908	902	0	37
						8	4	999	9					
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	161	1	3074	2	Y	705	709	0	33
						776	9							
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	183	1	3298	2	Y	606	604	0	35
						667	9							
08	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	177	1	3230	2	Y	574	564	0	45
						631	9							
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	174	1	3155	2	Y	418	418	0	45
						460	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303														
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	343	1	5798	2	Y	1051	1045	0	40
						12	4	1156	9					
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	345	1	6034	2	Y	1119	1109	0	50
						14	4	1231	9					
06	7080 X	7076	-0-	-4	-0-	299	1	5644	2	Y	1003	1029	0	24
						30	4	1103	9					
07	7564 X	7024	-0-	-540	-0-	296	1	5525	2	Y	1065	1034	0	55
						31	4	1172	9					
08	7626 X	7406	-0-	-220	-0-	314	1	5849	2	Y	1102	1015	0	142
						31	4	1212	9					
09	7380 X	6763	-0-	-617	-0-	294	1	5443	2	Y	933	957	0	118
						1026	9							
PILONCILLO														
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556														
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0	6
						4	4	265	9					
05	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	118	1	2365	2	Y	310	309	0	7
						10	4	341	9					
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	119	1	2327	2	Y	262	262	0	7
						3	4	288	9					
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	130	1	2468	2	Y	229	229	0	7
						252	9							
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	496	490	0	13
						546	9							
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	120	1	2191	2	Y	403	403	0	13
						443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7971	
								PERF. 8499 - 15298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2749	-0-	-251	6243	117 1	1979 2	586	575 0
						8 4	645 9		23
05	3100 N	2398	-0-	-702	5541	98 1	1860 2	395	393 0
						5 4	435 9		25
06	3000 N	2068	-0-	-932	4609	90 1	1754 2	204	204 0
						224 9			25
07	3100 N	2042	-0-	-1058	3551	93 1	1731 2	198	198 0
						218 9			25
08	3100 N	2283	-0-	-817	2734	93 1	1770 2	382	360 0
						420 9			47
09	3000 N	2203	-0-	-797	1937	94 1	1735 2	335	335 0
						5 4	369 9		47

PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8037	
								PERF. 8552 - 15221	
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	127 1	2145 2	308	309 0
						5 4	339 9		10
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	124 1	2153 2	349	346 0
						5 4	384 9		13
06	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	112 1	1988 2	345	345 0
						380 9			13
07	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	107 1	1948 2	350	350 0
						385 9			13
08	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	116 1	2079 2	385	357 0
						424 9			41
09	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	118 1	2040 2	376	376 0
						414 9			41

PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 8017	
								PERF. 8753 - 15460	
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	240 1	4068 2	530	535 0
						9 4	583 9		16
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	217 1	4151 2	448	442 0
						8 4	493 9		22
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	190 1	3542 2	683	686 0
						751 9			19
07	4433 X	3493	-0-	-940	-0-	155 1	2773 2	514	513 0
						565 9			20
08	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	154 1	2791 2	496	472 0
						546 9			44
09	4290 X	3423	-0-	-867	-0-	150 1	2678 2	541	541 0
						595 9			44

PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8001	
								PERF. 8603 - 15629	
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	134 1	2266 2	311	307 0
						5 4	342 9		15
05	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	116 1	2289 2	293	286 0
						6 4	322 9		22
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	120 1	2257 2	243	243 0
						267 9			22
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	123 1	2199 2	232	232 0
						4 4	255 9		22
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	121 1	2198 2	275	265 0
						303 9			32
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	119 1	2086 2	380	380 0
						418 9			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	142 1	2400 2	Y			319	325 0		8	
						5 4	351 9								
05	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	117 1	2273 2	Y			237	233 0		12	
						5 4	261 9								
06	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	126 1	2371 2	Y			299	299 0		12	
						329 9									
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	136 1	2609 2	Y			418	418 0		12	
						460 9									
08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	132 1	2468 2	Y			409	381 0		40	
						450 9									
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	121 1	2280 2	Y			327	327 0		40	
						360 9									
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	389 1	6593 2	Y			320	319 0		11	
						14 4	352 9								
05	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	388 1	6877 2	Y			310	309 0		12	
						17 4	341 9								
06	8160 X	7289	-0-	-871	-0-	358 1	6574 2	Y			297	297 0		12	
						30 4	327 9								
07	8122 X	7655	-0-	-467	-0-	370 1	6913 2	Y			310	310 0		12	
						31 4	341 9								
08	7998 X	7535	-0-	-463	-0-	372 1	6778 2	Y			322	303 0		31	
						31 4	354 9								
09	7380 X	7189	-0-	-191	-0-	358 1	6486 2	Y			310	310 0		31	
						4 4	341 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	263 1	4461 2	Y			224	219 0		7	
						25 4	246 9								
05	5549 X	5114	-0-	-435	-0-	269 1	4605 2	Y			207	207 0		7	
						12 4	228 9								
06	5220 X	4813	-0-	-407	-0-	239 1	4350 2	Y			197	197 0		7	
						7 4	217 9								
07	5239 X	4998	-0-	-241	-0-	248 1	4522 2	Y			207	207 0		7	
						228 9									
08	5177 X	4582	-0-	-595	-0-	228 1	4158 2	Y			177	177 0		7	
						1 4	195 9								
09	5010 X	4014	-0-	-996	-0-	207 1	3634 2	Y			157	157 0		7	
						173 9									
PILONCILLO															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	438 1	7413 2	Y			750	752 0		25	
						16 4	825 9								
05	10199 X	8606	-0-	-1593	-0-	417 1	7381 2	Y			717	713 0		29	
						19 4	789 9								
06	9870 X	8432	-0-	-1438	-0-	387 1	7238 2	Y			706	707 0		28	
						30 4	777 9								
07	9951 X	8899	-0-	-1052	-0-	410 1	7585 2	Y			794	768 0		54	
						31 4	873 9								
08	8990 X	8757	-0-	-233	-0-	402 1	7488 2	Y			760	737 0		77	
						31 4	836 9								
09	8700 X	7795	-0-	-905	-0-	360 1	6618 2	Y			726	743 0		60	
						18 4	799 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	424	423	0		15
						10	4	466	9						
05	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	121	1	2386	2	Y	285	282	0		18
						6	4	314	9						
06	3210 X	2672	-0-	-538	-0-	121	1	2263	2	Y	262	262	0		18
						288	9								
07	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	117	1	2253	2	Y	302	302	0		18
						16	4	332	9						
08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	127	1	2298	2	Y	308	289	0		37
						19	4	339	9						
09	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	121	1	2200	2	Y	338	339	0		36
						3	4	372	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103															
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	597	1	10113	2	Y	1090	1088	0		36
						21	4	1199	9						
05	13051 X	12401	-0-	-650	-0-	586	1	10587	2	Y	1091	1085	0		42
						28	4	1200	9						
06	12270 X	12005	-0-	-265	-0-	551	1	10307	2	Y	1015	1042	0		15
						30	4	1117	9						
07	12679 X	11871	-0-	-808	-0-	548	1	10214	2	Y	980	952	0		43
						31	4	1078	9						
08	12431 X	11568	-0-	-863	-0-	538	1	10055	2	Y	858	814	0		87
						31	4	944	9						
09	12000 X	11913	-0-	-87	-0-	555	1	10211	2	Y	1015	1030	0		72
						30	4	1117	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529															
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	120	119	0		6
						4	4	132	9						
05	2542 X	2204	-0-	-338	-0-	100	1	1955	2	Y	130	129	0		7
						6	4	143	9						
06	2340 X	957	-0-	-1383	-0-	47	1	846	2	Y	57	57	0		7
						1	4	63	9						
07	2418 X	1684	-0-	-734	-0-	81	1	1490	2	Y	103	103	0		7
						113	9								
08	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	71	1	1327	2	Y	63	63	0		7
						69	9								
09	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	59	1	1090	2	Y	89	96	0		-0-
						98	9								
PILONCILLO															
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360															
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	Y	238	239	0		7
						11	4	262	9						
05	6107 X	6020	-0-	-87	-0-	325	1	5428	2	Y	231	228	0		10
						13	4	254	9						
06	6090 X	5859	-0-	-231	-0-	276	1	5230	2	Y	294	294	0		10
						30	4	323	9						
07	6293 X	6075	-0-	-218	-0-	275	1	5402	2	Y	334	334	0		10
						31	4	367	9						
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	280	1	5255	2	Y	310	295	0		25
						31	4	341	9						
09	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	270	1	5016	2	Y	296	296	0		25
						5	4	326	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	330 1	5589 2	Y	649	650	0			22
						12 4	714 9							
05	8277 X	7596	-0-	-681	-0-	378 1	6383 2	Y	742	741	0			23
						19 4	816 9							
06	8010 X	7738	-0-	-272	-0-	354 1	6562 2	Y	704	705	0			22
						48 4	774 9							
07	8277 X	7385	-0-	-892	-0-	339 1	6305 2	Y	642	635	0			29
						35 4	706 9							
08	7595 X	7586	-0-	-9	-0-	348 1	6464 2	Y	675	662	0			42
						31 4	743 9							
09	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	339 1	6254 2	Y	715	736	0			21
						1 4	787 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	334 1	5653 2	Y	395	400	0			11
						12 4	435 9							
05	6510 X	5222	-0-	-1288	-0-	263 1	4614 2	Y	303	300	0			14
						12 4	333 9							
06	6300 X	5672	-0-	-628	-0-	266 1	5014 2	Y	332	332	0			14
						27 4	365 9							
07	6634 X	5895	-0-	-739	-0-	278 1	5210 2	Y	354	354	0			14
						18 4	389 9							
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	352 1	6618 2	Y	453	431	0			36
						27 4	498 9							
09	6420 X	4872	-0-	-1548	-0-	230 1	4231 2	Y	374	374	0			36
						411 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	268 1	4534 2	Y	175	175	0			6
						10 4	193 9							
05	5332 X	5009	-0-	-323	-0-	252 1	4548 2	Y	178	178	0			6
						13 4	196 9							
06	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	227 1	4246 2	Y	212	212	0			6
						1 4	233 9							
07	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	246 1	4472 2	Y	155	155	0			6
						171 9								
08	5301 X	5048	-0-	-253	-0-	241 1	4404 2	Y	365	338	0			33
						1 4	402 9							
09	5010 X	4863	-0-	-147	-0-	237 1	4226 2	Y	364	364	0			33
						400 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	335 1	5678 2	Y	232	233	0			8
						12 4	255 9							
05	6913 X	6295	-0-	-618	-0-	335 1	5689 2	Y	234	232	0			10
						14 4	257 9							
06	6480 X	6070	-0-	-410	-0-	293 1	5513 2	Y	213	213	0			10
						30 4	234 9							
07	6696 X	6510	-0-	-186	-0-	312 1	5944 2	Y	203	203	0			10
						31 4	223 9							
08	6696 X	6066	-0-	-630	-0-	303 1	5526 2	Y	187	187	0			10
						31 4	206 9							
09	6270 X	5829	-0-	-441	-0-	295 1	5308 2	Y	205	205	0			10
						226 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252 1	4273 2	9 4	330 9	Y	300	302 0		10
05	5456 X	4870	-0-	-586	-0-	218 1	4319 2	12 4	321 9	Y	292	290 0		12
06	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	234 1	4304 2	5 4	347 9	Y	315	315 0		12
07	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	247 1	4717 2	483 9		Y	439	439 0		12
08	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	218 1	4016 2	501 9		Y	455	425 0		42
09	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	211 1	3833 2	480 9		Y	436	436 0		42
PILONCILLO														
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	267 1	4495 2	11 4	524 9	Y	476	450 0		26
05	8959 X	7001	-0-	-1958	-0-	337 1	5890 2	15 4	759 9	Y	690	697 0		19
06	8670 X	5076	-0-	-3594	-0-	228 1	4271 2	17 4	560 9	Y	509	511 0		17
07	8959 X	5979	-0-	-2980	-0-	280 1	5205 2	23 4	471 9	Y	428	426 0		19
08	7006 X	1823	-0-	-5183	-0-	82 1	1533 2	4 4	204 9	Y	185	172 0		32
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	338 1	6248 2	11 4	887 9	Y	806	831 0		7
PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	258 1	4372 2	18 4	246 9	Y	224	227 0		5
05	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	222 1	4045 2	10 4	265 9	Y	241	240 0		6
06	5940 X	5058	-0-	-882	-0-	242 1	4558 2	29 4	229 9	Y	208	208 0		6
07	5301 X	4943	-0-	-358	-0-	244 1	4459 2	10 4	230 9	Y	209	209 0		6
08	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	248 1	4550 2	8 4	222 9	Y	202	202 0		6
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	233 1	4317 2	228 9		Y	207	207 0		6
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	272 1	4608 2	10 4	206 9	Y	187	189 0		8
05	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	281 1	4717 2	13 4	191 9	Y	174	173 0		9
06	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	235 1	4324 2	11 4	246 9	Y	224	224 0		9
07	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	246 1	4621 2	356 9		Y	324	324 0		9
08	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	247 1	4561 2	6 4	444 9	Y	404	374 0		39
09	5100 X	4968	-0-	-132	-0-	237 1	4314 2	417 9		Y	379	379 0		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: E 34HD	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH		9252 PERF. 9837		- 15950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		249 9 4	1 232 9	4216 232 9	2 9	Y	211	216 0				4
05	5022 X	4596	-0-	-426	-0-		235 9 4	1 133 9	4219 133 9	2 9	Y	121	121 0				4
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-		215 10 4	1 206 9	4038 206 9	2 9	Y	187	187 0				4
07	4867 X	4516	-0-	-351	-0-		214 27 4	1 292 9	3983 292 9	2 9	Y	265	265 0				4
08	4867 X	4471	-0-	-396	-0-		211 14 4	1 286 9	3960 286 9	2 9	Y	260	253 0				11
09	4710 X	4302	-0-	-408	-0-		207 4 4	1 283 9	3808 283 9	2 9	Y	257	257 0				11
PILONCILLO				WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH		9261 PERF. 9752		- 15877			
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-		252 9 4	1 282 9	4271 282 9	2 9	Y	256	255 0				9
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-		231 12 4	1 283 9	4413 283 9	2 9	Y	257	256 0				10
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		222 271 9	1 4215 9	4215 2 9	Y	246	246 0					10
07	4960 X	4912	-0-	-48	-0-		240 292 9	1 4380 9	4380 2 9	Y	265	265 0					10
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-		238 5 4	1 290 9	4337 290 9	2 9	Y	264	259 0				15
09	4800 X	4501	-0-	-299	-0-		216 284 9	1 4001 9	4001 2 9	Y	258	258 0					15
PILONCILLO				WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH		8216 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH		8237 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9730		- 16011			
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		261 9 4	1 228 9	4420 228 9	2 9	Y	207	209 0				7
05	5239 X	5021	-0-	-218	-0-		252 13 4	1 216 9	4540 216 9	2 9	Y	196	193 0				10
06	5040 X	4573	-0-	-467	-0-		221 32 4	1 198 9	4122 198 9	2 9	Y	180	180 0				10
07	5208 X	5146	-0-	-62	-0-		249 7 4	1 215 9	4675 215 9	2 9	Y	195	195 0				10
08	5208 X	4574	-0-	-634	-0-		220 31 4	1 193 9	4130 193 9	2 9	Y	175	173 0				12
09	4920 X	4737	-0-	-183	-0-		218 490 9	1 4029 9	4029 2 9	Y	445	445 0					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	522	509	0	23
						3	4	574	9					
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0	31
						2	4	759	9					
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0	31
						739	9							
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	Y	718	701	0	48
						790	9							
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	687	679	0	56
						756	9							
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	774	797	0	33
						851	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	751	747	0	26
						7	4	826	9					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0	33
						9	4	911	9					
06	4260 X	4257	-0-	-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0	33
						847	9							
07	4402 X	3880	-0-	-522	-0-	159	1	2997	2	Y	658	651	0	40
						724	9							
08	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	155	1	2941	2	Y	624	620	0	44
						686	9							
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	168	1	3109	2	Y	812	826	0	30
						19	4	893	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352														
04	T. A.	3800	-0-	3800	15647	161	1	2732	2	Y	815	810	0	29
						10	4	897	9					
05	T. A.	3806	-0-	3806	19453	156	1	2910	2	Y	673	666	0	36
						740	9							
06	23275 X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0	36
						648	9							
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	Y	625	621	0	40
						688	9							
08	3937 X	3863	-0-	-74	-0-	157	1	3038	2	Y	607	601	0	46
						668	9							
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	901	916	0	31
						991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662															
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	231	1	3903	2	Y	973	965	0		31
						8	4	1070	9						
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0		22
						9	4	985	9						
06	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0		20
						911	9								
07	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0		25
						6	4	728	9						
08	5673 X	5200	-0-	-473	-0-	218	1	4142	2	Y	764	737	0		52
						840	9								
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	213	1	3805	2	Y	739	754	0		37
						813	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111															
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	313	1	5285	2	Y	475	474	0		18
						35	4	523	9						
05	6696 X	6305	-0-	-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0		21
						15	4	520	9						
06	6300 X	6073	-0-	-227	-0-	284	1	5385	2	Y	341	341	0		21
						29	4	375	9						
07	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	311	1	5767	2	Y	270	270	0		21
						31	4	297	9						
08	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	304	1	5521	2	Y	289	280	0		30
						31	4	318	9						
09	6150 X	5988	-0-	-162	-0-	300	1	5350	2	Y	307	307	0		30
						338	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	305 1	5171 2	5171 2	Y		477	477 0		16		
						11 4	525 9									
05	6634 X	6146	-0-	-488	-0-	313 1	5299 2	5299 2	Y		472	469 0		19		
						15 4	519 9									
06	6210 X	5972	-0-	-238	-0-	273 1	5163 2	5163 2	Y		460	460 0		19		
						30 4	506 9									
07	6417 X	6358	-0-	-59	-0-	292 1	5488 2	5488 2	Y		497	497 0		19		
						31 4	547 9									
08	6200 X	6081	-0-	-119	-0-	278 1	5218 2	5218 2	Y		504	480 0		43		
						31 4	554 9									
09	6000 X	5874	-0-	-126	-0-	270 1	5083 2	5083 2	Y		474	474 0		43		
						521 9										
PILONCILLO																
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PILONCILLO																
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471																
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	256 1	4329 2	4329 2	Y		282	281 0		10		
						30 4	310 9									
05	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	217 1	4262 2	4262 2	Y		265	263 0		12		
						12 4	292 9									
06	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	217 1	4065 2	4065 2	Y		257	257 0		12		
						61 4	283 9									
07	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	218 1	3972 2	3972 2	Y		196	196 0		12		
						22 4	216 9									
08	5084 X	4232	-0-	-852	-0-	213 1	3809 2	3809 2	Y		191	190 0		13		
						210 9										
09	4920 X	4181	-0-	-739	-0-	208 1	3689 2	3689 2	Y		258	258 0		13		
						284 9										
PILONCILLO																
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PILONCILLO																
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561																
04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	498 1	8428 2	8428 2	Y		489	488 0		19		
						18 4	538 9									
05	10354 X	9593	-0-	-761	-0-	478 1	8532 2	8532 2	Y		508	504 0		23		
						24 4	559 9									
06	9630 X	9202	-0-	-428	-0-	434 1	8199 2	8199 2	Y		490	490 0		23		
						30 4	539 9									
07	9827 X	9696	-0-	-131	-0-	464 1	8640 2	8640 2	Y		510	510 0		23		
						31 4	561 9									
08	9796 X	9303	-0-	-493	-0-	438 1	8266 2	8266 2	Y		516	493 0		46		
						31 4	568 9									
09	9480 X	8952	-0-	-528	-0-	431 1	7946 2	7946 2	Y		495	495 0		46		
						30 4	545 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	392	392	0	13
						34	4	431	9					
05	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	192	1	3673	2	Y	318	313	0	18
						9	4	350	9					
06	4230 X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0	18
						331	9							
07	4433 X	4117	-0-	-316	-0-	186	1	3561	2	Y	336	336	0	18
						370	9							
08	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0	38
						366	9							
09	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	180	1	3404	2	Y	309	309	0	38
						340	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217														
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	370	1	6268	2	Y	401	397	0	16
						13	4	441	9					
05	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	370	1	6437	2	Y	388	386	0	18
						17	4	427	9					
06	7350 X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0	18
						30	4	354	9					
07	7533 X	7139	-0-	-394	-0-	341	1	6400	2	Y	334	334	0	18
						31	4	367	9					
08	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0	41
						31	4	377	9					
09	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	326	1	5951	2	Y	328	328	0	41
						361	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
04	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0	17
						16	4	528	9					
05	9207 X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0	20
						21	4	502	9					
06	8850 X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0	20
						30	4	479	9					
07	9145 X	8505	-0-	-640	-0-	403	1	7579	2	Y	447	447	0	20
						31	4	492	9					
08	8866 X	8809	-0-	-57	-0-	419	1	7857	2	Y	456	426	0	50
						31	4	502	9					
09	8580 X	8235	-0-	-345	-0-	393	1	7348	2	Y	422	422	0	50
						30	4	464	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	517 1	8760 2	Y	663	668 0			22		
						19 4	729 9								
05	10850 X	10133	-0-	-717	-0-	501 1	8904 2	Y	641	636 0			27		
						23 4	705 9								
06	10380 X	9728	-0-	-652	-0-	454 1	8562 2	Y	620	620 0			27		
						30 4	682 9								
07	10664 X	9888	-0-	-776	-0-	464 1	8674 2	Y	654	650 0			31		
						31 4	719 9								
08	10354 X	10191	-0-	-163	-0-	481 1	8932 2	Y	679	668 0			42		
						31 4	747 9								
09	10020 X	9296	-0-	-724	-0-	443 1	8122 2	Y	637	640 0			39		
						30 4	701 9								
PILONCILLO														WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720	
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	370 1	6269 2	Y	1483	1467 0			63		
						13 4	1631 9								
05	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	368 1	6420 2	Y	1450	1459 0			54		
						15 4	1595 9								
06	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	353 1	6608 2	Y	1500	1529 0			25		
						35 4	1650 9								
07	8556 X	6097	-0-	-2459	-0-	284 1	5340 2	Y	406	399 0			32		
						26 4	447 9								
08	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	308 1	5690 2	Y	44	44 0			32		
						31 4	48 9								
09	8640 X	6013	-0-	-2627	-0-	307 1	5706 2	Y	-0-	30 0			2		
PILONCILLO														WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823	
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	295 1	4995 2	Y	360	361 0			11		
						11 4	396 9								
05	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	300 1	5225 2	Y	366	361 0			16		
						15 4	403 9								
06	6330 X	5992	-0-	-338	-0-	282 1	5270 2	Y	373	373 0			16		
						30 4	410 9								
07	6541 X	6411	-0-	-130	-0-	311 1	5831 2	Y	216	216 0			16		
						31 4	238 9								
08	5952 X	5047	-0-	-905	-0-	250 1	4651 2	Y	123	123 0			16		
						11 4	135 9								
09	6000 X	4709	-0-	-1291	-0-	238 1	4339 2	Y	120	121 0			15		
						132 9									
PILONCILLO														WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756	
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	127 1	2161 2	Y	225	227 0			7		
						5 4	248 9								
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114 1	2114 2	Y	217	214 0			10		
						7 4	239 9								
06	3240 X	2741	-0-	-499	-0-	122 1	2357 2	Y	236	236 0			10		
						2 4	260 9								
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	108 1	1985 2	Y	208	208 0			10		
						229 9									
08	3348 X	2642	-0-	-706	-0-	124 1	2268 2	Y	225	221 0			14		
						2 4	248 9								
09	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	103 1	1868 2	Y	199	199 0			14		
						10 4	219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	232 8 4	1 3920 103 9	2	Y	94	94	0				-0-	
05	6355 X	3927	-0-	-2428	-0-	184 15 4	1 3661 67 9	2	Y	61	61	0				-0-	
06	6150 X	4189	-0-	-1961	-0-	208 66 9	1 3915 66 9	2	Y	60	60	0				-0-	
07	4743 X	3974	-0-	-769	-0-	193 105 9	1 3676 105 9	2	Y	95	95	0				-0-	
08	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	202 76 9	1 3727 76 9	2	Y	69	69	0				-0-	
09	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	178 64 9	1 3246 64 9	2	Y	58	58	0				-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
04	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	624 23 4	1 10573 950 9	2	Y	864	864	0				29	
05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	612 3 4	1 10593 921 9	2	Y	837	828	0				38	
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	534 30 4	1 9979 871 9	2	Y	792	792	0				38	
07	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1051 44 4	1 19614 946 9	2	Y	860	831	0				67	
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	576 32 4	1 10748 857 9	2	Y	779	752	0				94	
09	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	515 30 4	1 9542 811 9	2	Y	737	757	0				74	
PILONCILLO														WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	221 8 4	1 3739 367 9	2	Y	334	330	0				12	
05	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	206 9 4	1 3782 364 9	2	Y	331	326	0				17	
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	183 285 9	1 3573 189 1	2	Y	259	259	0				17	
07	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	306 204 1	1 3669 306 9	2	Y	278	278	0				17	
08	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	360 186 1	1 3767 360 9	2	Y	327	308	0				36	
09	4350 X	4049	-0-	-301	-0-	321 2 4	1 3542 304 9	2	Y	292	292	0				36	
PILONCILLO														WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174			
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	313 11 4	1 5298 565 9	2	Y	514	513	0				18	
05	7626 X	6167	-0-	-1459	-0-	308 14 4	1 5296 549 9	2	Y	499	493	0				24	
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	282 30 4	1 5232 541 9	2	Y	492	492	0				24	
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	295 31 4	1 5565 580 9	2	Y	527	527	0				24	
08	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	290 31 4	1 5436 415 9	2	Y	377	363	0				38	
09	6180 X	5510	-0-	-670	-0-	269 2 4	1 4935 304 9	2	Y	276	276	0				38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088						
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	631 1	10681 2	700 9	Y	636	645 0		8
05	14880 X	11795	-0-	-3085	-0-	23 4	700 9	10547 2	Y	581	576 0		13
06	14400 X	11221	-0-	-3179	-0-	30 4	639 9	10043 2	Y	555	555 0		13
07	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	537 1	10043 2	611 9	Y	645	637 0		21
08	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	30 4	611 9	12014 2	Y	773	748 0		46
09	12030 X	11671	-0-	-359	-0-	32 4	710 9	850 9	Y	844	871 0		19
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO										//CONT.// 101300																			
										WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO										WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300												
PILONCILLO		WELL #:		E 39HZ		RRCID -> 289963		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. RANGER BEALL RANCH		101444 WELL #:		20H		RRCID -> 296560		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494						
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0			82
						3271	9									
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0			80
						1977	9									
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0			418
						2043	9									
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	1593	3	Y	1589	1919	0			88
						1748	9									
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	810	1	1364	3	Y	1627	1612	0			103
						1790	9									
09	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	819	1	1054	3	Y	1780	1588	0			295
						1	4	1958	9							
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		21H		RRCID -> 296561		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391						
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0			36
						397	9									
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0			28
						318	9									
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0			146
						661	9									
07	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	734	1	1331	3	Y	483	599	0			30
						531	9									
08	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	677	1	1139	3	Y	507	502	0			35
						558	9									
09	2940 X	2079	-0-	-861	-0-	653	1	842	3	Y	530	473	0			92
						1	4	583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) BAYTEX ENERGY USA, INC. RANGER BEALL RANCH				//CONT.// 12018 200 101444 WELL #:	26H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	296562	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	7819	PERF.	8255	-	11146
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1421 190	1 9	2445	3	Y	173	173	0			15
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1800 202	1 9	2586	3	Y	184	186	0			13
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1234 135	1 9	1970	3	Y	123	91	0			45
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1452 183	1 9	2533	3	Y	166	191	0			20
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1362 152	1 9	2204	3	Y	138	140	0			18
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 4	1846	3	Y	155	132	0			41
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	27H	RRCID -> 296563		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH		7826	PERF.	8186	-	11275
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	1661 146	1 9	2859	3	Y	133	133	0			13
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	2105 155	1 9	3023	3	Y	141	143	0			11
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1361 98	1 9	2173	3	Y	89	66	0			34
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	1698 141	1 9	2961	3	Y	128	147	0			15
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1592 118	1 9	2576	3	Y	107	108	0			14
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1654 2	1 4	2123	3	Y	117	100	0			31
RANGER BEALL RANCH				WELL #:	28H	RRCID -> 296586		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH		7835	PERF.	8312	-	11855
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1443 249	1 9	2483	3	N	226	226	0			22
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	1829 265	1 9	2626	3	N	241	244	0			19
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1253 176	1 9	2000	3	N	160	119	0			60
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1475 238	1 9	2572	3	N	216	250	0			26
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1383 200	1 9	2238	3	N	182	184	0			24
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1462 2	1 4	1875	3	N	203	173	0			54
ASHERTON SOUTH UNIT				WELL #:	9HS	RRCID -> 296732		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH		6738	PERF.	6938	-	11982
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1			171
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	180	4	157	9	Y	143	99	1			215
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	3	94	4	Y	98	101	1			212
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1784	3	63	4	Y	145	162	1			195
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1848	3	45	4	Y	146	114	1			227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
ASHERTON NORTH UNIT														
WELL #: 10HN RRCID -> 296733														
COMPL. DATE 03/12/2014														
TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 101444														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	-0-		248
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	50	70 1	228
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	190	131 1	287
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	143	9				130	135 1	282
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216 1	260
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	213	9				195	152 1	303
							1861	3	45	4	Y			
							215	9						
ASHERTON														
WELL #: 1HN RRCID -> 296735														
COMPL. DATE 10/03/2018														
TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552 1	90
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748 1	109
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910 1	168
							1066	9						
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3	71	4	N	1026	927 1	267
							1129	9						
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3	48	4	N	983	1128 1	122
							1081	9						
ASHERTON W														
WELL #: 3HN RRCID -> 296736														
COMPL. DATE 10/03/2018														
TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		65
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32		97
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31 1	178
							123	9						
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	2	4	N	84	144 1	118
							92	9						
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	3	4	N	68		186
							75	9						
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 299327														
COMPL. DATE 10/04/2023														
TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197														
04	20430 X	4136	-0-	-16294	-0-	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133 0	349
05	21111 X	8273	-0-	-12838	-0-	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909 0	397
							4353	9						
06	20430 X	7742	-0-	-12688	-0-	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666 0	614
							4271	9						
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619 0	235
							4664	9						
08	8401 X	6723	-0-	-1678	-0-	-0-	1055	1	1772	3	Y	3542	3617 0	160
							3896	9						
09	8010 X	5878	-0-	-2132	-0-	-0-	1065	1	1368	3	Y	3131	2725 0	566
							1	4	3444	9				
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 299328														
COMPL. DATE 10/06/2023														
TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244														
04	19500 X	4295	-0-	-15205	-0-	-0-	775	1	3520	9	Y	3200	3159 0	371
05	20150 X	9068	-0-	-11082	-0-	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053 0	404
							4495	9						
06	19500 X	8226	-0-	-11274	-0-	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574 0	606
							4154	9						
07	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	1	2595	3	Y	4122	4495 0	233
							4534	9						
08	9207 X	7059	-0-	-2148	-0-	-0-	1278	1	2149	3	Y	3302	3379 0	156
							3632	9						
09	8790 X	5946	-0-	-2844	-0-	-0-	1272	1	1635	3	Y	2762	2407 0	511
							1	4	3038	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC															12018 200					NON-ASSOCIATED														
EVERTON A															102346																			
WELL #: 1H															RRCID -> 299408					COMPL. DATE 12/18/2024					TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
04	73097 X	73097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52961	2	20136	9	N	18305	18346	1		53	8		437														
05	80778 X	80778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1		6	8		157														
06	71484 X	71484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1		14	8		215														
07	69000 X	69000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53107	2	244	4	N	14226	14342	1		25	8		74														
								15649	9																									
08	64598 X	64598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50416	2	14182	9	N	12893	12767	1		18	8		182														
*09	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46798	2	12689	9	N	11535	11431	1		8	8		278														
EVERTON B															WELL #: 2H					RRCID -> 299409					COMPL. DATE 12/18/2024					TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500				
04	71925 X	71925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50981	2	20944	9	N	19040	19062	1		46	8		468														
05	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1					207														
06	78399 X	78399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1		14	8		261														
07	74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57196	2	243	4	N	15854	15983	1		16	8		116														
								17439	9																									
08	68978 X	68978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54037	2	14941	9	N	13583	13340	1		15	8		344														
*09	64157 X	64157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50211	2	13946	9	N	12678	12671	1		7	8		344														
EL TORO RESOURCES LLC															250718																			
COMANCHE															WELL #: 6601 H					RRCID -> 264108					COMPL. DATE 10/19/2010					TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591				
04	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1357	3	68	9	N	62	165	1					129														
05	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1326	3	78	9	N	71							200														
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1					85														
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52							137														
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	1130	3	41	9	N	37							174														
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3	53	9	N	48	160	1					62														
PRITCHETT															WELL #: 3702H					RRCID -> 266079					COMPL. DATE 11/19/2010					TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-							-0-														
BRISCOE-MCKNIGHT															WELL #:					RRCID -> 266351					COMPL. DATE 09/29/2009					TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							56														
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																																		
RISINGER															WELL #: 3000H					RRCID -> 286422					COMPL. DATE 03/03/2018					TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43	26	1					18														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	16	1					2														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	13	1					30														
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	28	1					2														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	29	1					35														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31	1					4														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO															//CONT.//		12018 200 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
															WELL #:		1H		RRCID -> 292837		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9468 PERF.		9855 - 20121		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
04		5670 X	4855	-0-	-0-	-815	-0-		2 1	4296 3	31 4	526 9	Y	478	477 1	3 8			9										
05		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	6275 3	45 4	606 9	Y	551	545 1	3 8			12										
06		6600 X	6448	-0-	-0-	-152	-0-		5868 3	42 4	538 9	Y	489	489 1	2 8			10											
07		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	-0-		6593 3	53 4	567 9	Y	515	511 1	2 8			12											
08		6913 X	6849	-0-	-0-	-64	-0-		6282 3	31 4	536 9	Y	487	485 1	2 8			12											
09		6690 X	6565	-0-	-0-	-125	-0-		6001 3	50 4	514 9	Y	467	467 1	1 8			11											
CODIGO															WELL #:		2H		RRCID -> 292897		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9396 PERF.		9508 - 19924		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
CODIGO															WELL #:		4H		RRCID -> 294239		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9540 PERF.		9991 - 21922		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4										
CODIGO															WELL #:		3H		RRCID -> 294261		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9519 PERF.		9572 - 21749		
04		88770 X	68761	-0-	-0-	-20009	-0-		6 1	65698 3	73 4	2984 9	Y	2713	2714 1	4 8			48										
05		89559 X	67993	-0-	-0-	-21566	-0-		4 1	64870 3	76 4	3043 9	Y	2766	2751 1	4 8			59										
06		83940 X	63255	-0-	-0-	-20685	-0-		60294 3	78 4	2883 9	Y	2621	2627 1	4 8			49											
07		85808 X	66441	-0-	-0-	-19367	-0-		62456 3	82 4	3903 9	Y	3548	3516 1	3 8			78											
08		85808 X	73773	-0-	-0-	-12035	-0-		69873 3	85 4	3815 9	Y	3468	3468 1	3 8			75											
09		85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	-0-		81197 3	100 4	4552 9	Y	4138	4123 1	3 8			87											
CODIGO															WELL #:		5H		RRCID -> 294274		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9534 PERF.		9613 - 21634		
04		124830 X	92471	-0-	-0-	-32359	-0-		8 1	88295 3	98 4	4070 9	Y	3700	3701 1	5 8			66										
05		122047 X	94157	-0-	-0-	-27890	-0-		5 1	89913 3	105 4	4134 9	Y	3758	3739 1	5 8			80										
06		111750 X	57311	-0-	-0-	-54439	-0-		54555 3	73 4	2683 9	Y	2439	2465 1	4 8			50											
07		114421 X	-0-	-0-	-0-	-114421	-0-						Y	-0-	38 1			12											
08		114421 X	-0-	-0-	-0-	-114421	-0-						Y	-0-				12											
09		92460 X	-0-	-0-	-0-	-92460	-0-						Y	-0-				12											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
CODIGO														
WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057														
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1	24
						26	4	1577	9					
05	T. A.	22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1	28
						25	4	1520	9					
06	T. A.	13285	-0-	13285	106668	12323	3	17	4	Y	859	870	1	16
						945	9							
07	106668 X	-0-	-0-	-106668	-0-					Y	-0-	13	1	3
08	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-			3
09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-			3
CODIGO														
WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
CODIGO														
WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085														
04	68070 X	42363	-0-	-25707	-0-	4	1	39856	3	Y	2237	2238	1	43
						42	4	2461	9					
05	70339 X	42541	-0-	-27798	-0-	3	1	40135	3	Y	2147	2138	1	49
						41	4	2362	9					
06	56010 X	26141	-0-	-29869	-0-	24526	3	30	4	Y	1441	1455	1	33
						1585	9							
07	54901 X	-0-	-0-	-54901	-0-					Y	-0-	22	1	11
08	51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-					Y	-0-			11
09	42360 X	-0-	-0-	-42360	-0-					Y	-0-			11
AGAVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300														
04	15150 X	11786	-0-	-3364	-0-	11268	3	10	4	Y	462	454	1	13
						508	9							
05	14508 X	14093	-0-	-415	-0-	13398	3	12	4	Y	621	609	1	17
						683	9							
06	14040 X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1	15
						690	9							
07	14508 X	13648	-0-	-860	-0-	12811	3	13	4	Y	749	738	1	20
						824	9							
08	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	20	1	13333	3	Y	719	715	1	19
						12	4	791	9					
09	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	18	1	12982	3	Y	662	658	1	18
						13	4	728	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 253162															
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	61320 X	48324	-0-	-12996	-0-	5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	7 8	42
						43	4	2334	9						
05	63302 X	41864	-0-	-21438	-0-	3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	7 8	45
						39	4	2082	9						
06	58170 X	25244	-0-	-32926	-0-	23873	3	27	4	Y	1222	1233	1	4 8	30
						1344	9								
07	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-	19	1		11
08	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-				11
09	48330 X	-0-	-0-	-48330	-0-					Y	-0-				11

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004															
04	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	8 8	28
						1524	9								
05	26350 X	22470	-0-	-3880	-0-	20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	6 8	34
						1620	9								
06	25500 X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	5 8	28
						1431	9								
07	26350 X	18916	-0-	-7434	-0-	17527	3	18	4	Y	1246	1238	1	4 8	32
						1371	9								
08	22630 X	18850	-0-	-3780	-0-	16	1	17415	3	Y	1274	1270	1	4 8	32
						18	4	1401	9						
09	21900 X	18307	-0-	-3593	-0-	14	1	16982	3	Y	1175	1174	1	3 8	30
						18	4	1293	9						

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078															
04	18570 X	10737	-0-	-7833	-0-	10075	3	10	4	Y	593	590	1	5 8	10
						652	9								
05	20863 X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	4 8	13
						707	9								
06	20190 X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	3 8	11
						664	9								
07	16833 X	13136	-0-	-3697	-0-	12415	3	11	4	Y	645	640	1	2 8	14
						710	9								
08	15004 X	13864	-0-	-1140	-0-	19	1	13118	3	Y	652	650	1	2 8	14
						10	4	717	9						
09	13710 X	13048	-0-	-662	-0-	17	1	12379	3	Y	584	583	1	2 8	13
						10	4	642	9						

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798															
04	45180 X	33707	-0-	-11473	-0-	31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	6 8	37
						2316	9								
05	44082 X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5 8	44
						2265	9								
06	37590 X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	4 8	36
						2144	9								
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	27725	3	28	4	Y	1976	1964	1	3 8	45
						2174	9								
08	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	21	1	28237	3	Y	2009	2006	1	3 8	45
						27	4	2210	9						
09	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	18	1	26927	3	Y	1767	1769	1	3 8	40
						26	4	1944	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																	
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 12018 200 253162																																																																															
ANEJO A															WELL #: 1H															RRCID -> 298293															COMPL. DATE 09/20/2024															TOTAL DEPTH 9311															PERF. 9775 - 18821																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																											
								AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE																																																																													
04	132090 X	66132	-0-	-65958	-0-	63526	3	39	4	Y	2334	2336	1	12	8	35																																																																														
						2567	9																																																																																							
05	111445 X	59603	-0-	-51842	-0-	57329	3	35	4	Y	2035	2022	1	10	8	38																																																																														
						2239	9																																																																																							
06	90660 X	49048	-0-	-41612	-0-	47071	3	33	4	Y	1767	1767	1	9	8	29																																																																														
						1944	9																																																																																							
07	87823 X	36929	-0-	-50894	-0-	34990	3	27	4	Y	1738	1725	1	7	8	35																																																																														
						1912	9																																																																																							
08	87823 X	34462	-0-	-53361	-0-	32827	3	25	4	Y	1464	1464	1	6	8	29																																																																														
						1610	9																																																																																							
09	66120 X	36563	-0-	-29557	-0-	34795	3	27	4	Y	1583	1575	1	5	8	32																																																																														
						1741	9																																																																																							
ANEJO B																				WELL #: 2H															RRCID -> 298339															COMPL. DATE 09/20/2024															TOTAL DEPTH 9332															PERF. 9587 - 19820														
04	148110 X	68213	-0-	-79897	-0-	65191	3	44	4	Y	2707	2709	1	12	8	41																																																																														
						2978	9																																																																																							
05	119629 X	61694	-0-	-57935	-0-	58970	3	40	4	Y	2440	2424	1	11	8	46																																																																														
						2684	9																																																																																							
06	94650 X	50586	-0-	-44064	-0-	48260	3	38	4	Y	2080	2083	1	9	8	34																																																																														
						2288	9																																																																																							
07	82863 X	38008	-0-	-44855	-0-	35887	3	31	4	Y	1900	1888	1	7	8	39																																																																														
						2090	9																																																																																							
08	82863 X	34137	-0-	-48726	-0-	32494	3	26	4	Y	1470	1473	1	6	8	30																																																																														
						1617	9																																																																																							
09	68220 X	35489	-0-	-32731	-0-	33712	3	26	4	Y	1592	1585	1	5	8	32																																																																														
						1751	9																																																																																							
ANEJO C																				WELL #: 3H															RRCID -> 298347															COMPL. DATE 09/20/2024															TOTAL DEPTH 9352															PERF. 9597 - 20788														
04	138990 X	61539	-0-	-77451	-0-	58703	3	41	4	Y	2541	2545	1	10	8	40																																																																														
						2795	9																																																																																							
05	109678 X	54788	-0-	-54890	-0-	52215	3	37	4	Y	2305	2292	1	9	8	44																																																																														
						2536	9																																																																																							
06	84060 X	44652	-0-	-39408	-0-	42464	3	37	4	Y	1955	1959	1	7	8	33																																																																														
						2151	9																																																																																							
07	82367 X	34048	-0-	-48319	-0-	32030	3	28	4	Y	1809	1799	1	5	8	38																																																																														
						1990	9																																																																																							
08	82367 X	30271	-0-	-52096	-0-	28633	3	24	4	Y	1467	1470	1	4	8	31																																																																														
						1614	9																																																																																							
09	61530 X	32351	-0-	-29179	-0-	30594	3	26	4	Y	1574	1568	1	4	8	33																																																																														
						1731	9																																																																																							
ANEJO D																				WELL #: 4H															RRCID -> 298356															COMPL. DATE 09/20/2024															TOTAL DEPTH 9352															PERF. 9594 - 21663														
04	133620 X	69098	-0-	-64522	-0-	65711	3	48	4	Y	3035	3038	1	10	8	45																																																																														
						3339	9																																																																																							
05	110577 X	62118	-0-	-48459	-0-	59108	3	43	4	Y	2697	2683	1	9	8	50																																																																														
						2967	9																																																																																							
06	88800 X	51812	-0-	-36988	-0-	49182	3	41	4	Y	2354	2360	1	7	8	37																																																																														
						2589	9																																																																																							
07	90954 X	41843	-0-	-49111	-0-	39205	3	34	4	Y	2367	2352	1	5	8	47																																																																														
						2604	9																																																																																							
08	90954 X	37332	-0-	-53622	-0-	35235	3	30	4	Y	1879	1884	1	5	8	37																																																																														
						2067	9																																																																																							
09	69090 X	39788	-0-	-29302	-0-	37566	3	31	4	Y	1992	1986	1	4	8	39																																																																														
						2191	9																																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC																
CERRITO																
WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	9210 X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15					18
05	9517 X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1			3
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	557	1	9227	2	N	7					10
						8	9									
07	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	582	1	9341	2	N	2	12	1			-0-
						2	9									
08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	577	1	9260	2	N	1					1
						1	9									
09	9780 X	8998	-0-	-782	-0-	539	1	8459	2	N	-0-					1

CERRITO																
WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399																
04	14370 X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15					18
05	14384 X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1			3
06	13920 X	13078	-0-	-842	-0-	744	1	12326	2	N	7					10
						8	9									
07	13826 X	12686	-0-	-1140	-0-	744	1	11940	2	N	2	12	1			-0-
						2	9									
08	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	800	1	12836	2	N	1					1
						1	9									
09	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	798	1	12522	2	N	-0-					1

CERRITO																
WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399																
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15					18
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1			3
06	5640 X	4596	-0-	-1044	-0-	261	1	4327	2	N	7					10
						8	9									
07	5828 X	5389	-0-	-439	-0-	316	1	5071	2	N	2	12	1			-0-
						2	9									
08	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	318	1	5105	2	N	1					1
						1	9									
09	5190 X	5047	-0-	-143	-0-	302	1	4745	2	N	-0-					1

CERRITO																
WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494																
04	24930 X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-					-0-
05	25761 X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-					-0-
06	24360 X	21889	-0-	-2471	-0-	936	1	20953	2	N	-0-					-0-
07	25296 X	22727	-0-	-2569	-0-	993	1	21734	2	N	-0-					-0-
08	25296 X	22418	-0-	-2878	-0-	1001	1	21417	2	N	-0-					-0-
09	24480 X	21524	-0-	-2956	-0-	1006	1	20518	2	N	-0-					-0-

CERRITO																
WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464																
04	20700 X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-					-0-
06	20970 X	19315	-0-	-1655	-0-	826	1	18489	2	N	-0-					-0-
07	21669 X	19809	-0-	-1860	-0-	866	1	18943	2	N	-0-					-0-
08	22165 X	19178	-0-	-2987	-0-	856	1	18322	2	N	-0-					-0-
09	21450 X	17028	-0-	-4422	-0-	795	1	16233	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	34050 X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15			18
05	33015 X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1	3
06	29130 X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	26357	2	N	7			10
07	29512 X	28605	-0-	-907	-0-	1678	1	26925	2	N	2	12	1	-0-
08	28644 X	28402	-0-	-242	-0-	1666	1	26735	2	N	1			1
09	27960 X	27305	-0-	-655	-0-	1636	1	25669	2	N	-0-			1
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783														
04	50910 X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-			-0-
05	46097 X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2			N	-0-			-0-
06	43170 X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	35308	2	N	-0-			-0-
07	42873 X	34874	-0-	-7999	-0-	2045	1	32829	2	N	-0-			-0-
08	41230 X	33465	-0-	-7765	-0-	1963	1	31502	2	N	-0-			-0-
09	37440 X	33719	-0-	-3721	-0-	2020	1	31699	2	N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
04	17130 X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0	198
05	17701 X	16343	-0-	-1358	-0-	2690	9							
06	17130 X	3946	-0-	-13184	-0-	945	1	13775	3	Y	1475	1456	0	217
07	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	1623	9							
08	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-	186	0	31
09	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	403	1	16333	3	Y	1782	1570	0	243
						1960	9							
						429	1	15196	3	Y	2038	1979	0	302
						2242	9							
						439	1	14797	3	Y	1699	1730	0	271
						1869	9							
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
04	7890 X	7075	-0-	-815	-0-	518	1	5206	3	Y	1228	1232	0	100
05	8153 X	7349	-0-	-804	-0-	1351	9							
06	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	357	1	6243	3	Y	681	680	0	101
07	8153 X	8111	-0-	-42	-0-	749	9							
08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	209	1	7046	3	Y	694	682	0	113
09	7890 X	7757	-0-	-133	-0-	763	9							
						194	1	7198	3	Y	654	664	0	103
						719	9							
						203	1	6934	3	Y	976	936	0	143
						1074	9							
						206	1	6863	3	Y	625	664	0	104
						688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																
LOMA BLANCA																
WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8550 X	6982	-0-	-1568	-0-	460	1	5907	3	Y	559	578	0			47
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	615	9	507	1	8576	3	612	574	0		85
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	673	9	244	1	8013	3	875	824	0		136
07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	963	9	220	1	8090	3	920	915	0		141
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1012	9	230	1	7895	3	689	720	0		110
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	758	9	224	1	7572	3	745	739	0		116
						820	9									

LOMA BLANCA													WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235			
04	9690 X	8005	-0-	-1685	-0-	299	1	7014	3	Y	629	646	0			52
05	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	692	9	730	1	9398	3	772	717	0		107
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	849	9	290	1	9500	3	844	816	0		135
07	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	928	9	245	1	9138	3	776	789	0		122
08	9982 X	9937	-0-	-45	-0-	854	9	260	1	8856	3	746	753	0		115
09	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	821	9	256	1	8593	3	716	718	0		113
						788	9									

LOMA BLANCA													WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392			
04	14430 X	11483	-0-	-2947	-0-	151	1	10383	3	Y	863	932	0			76
05	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	949	9	1706	1	12934	3	2186	1969	0		293
06	14430 X	9134	-0-	-5296	-0-	2405	9	8116	3	1018	9	925	1045	0		173
07	13888 X	10678	-0-	-3210	-0-	128	1	9128	3	Y	1293	1270	0			196
08	13888 X	10013	-0-	-3875	-0-	1422	9	251	1	8688	3	976	1017	0		155
09	13440 X	10833	-0-	-2607	-0-	1074	9	273	1	9117	3	1312	1268	0		199
						1443	9									

LOMA BLANCA													WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042			
04	10110 X	8440	-0-	-1670	-0-	449	1	6838	3	Y	1048	1062	0			86
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	1153	9			Y	-0-	75	0			11
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	1	10	0			2
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.// 263696																																																																										
LOMA BLANCA															WELL #: 13H															RRCID -> 275905															COMPL. DATE 07/26/2015															TOTAL DEPTH 8499															PERF. 9009 - 14831														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
04		6150	X		6056	-0-		-0-			-94			-0-					434	1	5130	3	Y			447		468	0								38																																																				
05		6355	X		-0-	-0-		-0-			-6355			-0-					492	9					Y		-0-		33	0						5																																																					
06		6150	X		-0-	-0-		-0-			-6150			-0-										Y		-0-		4	0						1																																																						
07		5797	X		-0-	-0-		-0-			-5797			-0-										Y		-0-		1	0						-0-																																																						
08		5797	X		-0-	-0-		-0-			-5797			-0-										Y		-0-									-0-																																																						
09		5610	X		-0-	-0-		-0-			-5610			-0-										Y		-0-									-0-																																																						
LOMA BLANCA															WELL #: 12H															RRCID -> 275909															COMPL. DATE 07/26/2015															TOTAL DEPTH 8514															PERF. 8984 - 13949														
04		12630	X		9470	-0-		-0-			-3160			-0-					142	1	8636	3	Y			629		641	0								52																																																				
05		13051	X		-0-	-0-		-0-			-13051			-0-					692	9					Y		-0-		45	0						7																																																					
06		12630	X		-0-	-0-		-0-			-12630			-0-										Y		-0-		6	0						1																																																						
07		12679	X		-0-	-0-		-0-			-12679			-0-										Y		-0-		1	0						-0-																																																						
08		11718	X		-0-	-0-		-0-			-11718			-0-										Y		-0-									-0-																																																						
09		9480	X		-0-	-0-		-0-			-9480			-0-										Y		-0-									-0-																																																						
LOMA BLANCA															WELL #: 6H															RRCID -> 281697															COMPL. DATE 06/08/2017															TOTAL DEPTH 8302															PERF. 8798 - 16216														
04		35460	X		28052	-0-		-0-			-7408			-0-					507	1	24727	3	Y			2562		2568	0							209																																																					
05		39525	X		38589	-0-		-0-			-936			-0-					2818	9					Y		2110		2019	0					300																																																						
06		38332	X		38332	-0-		-0-			-0-			-0-					2379	1	33889	3	Y			2442		2353	0						389																																																						
07		36886	X		36886	-0-		-0-			-0-			-0-					2321	9					Y		2442		2353	0					389																																																						
08		34286	X		32696	-0-		-0-			-1590			-0-					1040	1	34606	3	Y			2198		2241	0						346																																																						
09		33180	X		28615	-0-		-0-			-4565			-0-					2686	9					Y		2198		2241	0					346																																																						
																			1019	1	33449	3	Y			2198		2241	0						346																																																						
																			2418	9					Y		2198		2241	0					346																																																						
																			1003	1	29325	3	Y			2153		2168	0						331																																																						
																			2368	9					Y		2153		2168	0					331																																																						
																			709	1	26201	3	Y			1550		1626	0						255																																																						
																			1705	9					Y		1550		1626	0					255																																																						
LOMA BLANCA															WELL #: 7H															RRCID -> 281700															COMPL. DATE 06/10/2017															TOTAL DEPTH 8287															PERF. 8762 - 15631														
04		30589	X		30589	-0-		-0-			-0-			-0-					245	1	27973	3	Y			2155		2193	0							178																																																					
05		32454	X		32454	-0-		-0-			-0-			-0-					2371	9					Y		2206		2075	0					309																																																						
06		31166	X		31166	-0-		-0-			-0-			-0-					1246	1	28781	3	Y			2141		2102	0						348																																																						
07		31795	X		31795	-0-		-0-			-0-			-0-					2427	9					Y		2141		2102	0					348																																																						
08		30659	X		29879	-0-		-0-			-780			-0-					763	1	28048	3	Y			2141		2102	0						329																																																						
09		29670	X		27572	-0-		-0-			-2098			-0-					2355	9					Y		2108		2127	0					329																																																						
																			788	1	28688	3	Y			2108		2127	0						329																																																						
																			2319	9					Y		2108		2127	0					329																																																						
																			709	1	26951	3	Y			2017		2036	0						310																																																						
																			2219	9					Y		2017		2036	0					310																																																						
																			741	1	24633	3	Y			1998		1995	0						313																																																						
																			2198	9					Y		1998		1995	0					313																																																						
LOMA BLANCA															WELL #: 20H															RRCID -> 281835															COMPL. DATE 06/06/2017															TOTAL DEPTH 8615															PERF. 9072 - 14617														
04		24150	X		19729	-0-		-0-			-4421			-0-					87	1	18120	3	Y			1384		1424	0							116																																																					
05		24955	X		-0-	-0-		-0-			-24955			-0-					1522	9					Y		-0-		101	0					15																																																						
06		24120	X		-0-	-0-		-0-			-24120			-0-										Y		-0-		13	0						2																																																						
07		23715	X		-0-	-0-		-0-			-23715			-0-										Y		-0-		2	0						-0-																																																						
08		23715	X		-0-	-0-		-0-			-23715			-0-										Y		-0-									-0-																																																						
09		19740	X		-0-	-0-		-0-			-19740			-0-										Y		-0-									-0-																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.// 263696																																																																										
LOMA BLANCA															WELL #: 8H															RRCID -> 281836															COMPL. DATE 06/12/2017															TOTAL DEPTH 8323															PERF. 8762 - 15631														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																				
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
04	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-			230	1	25206	3	Y	1922			1971	0				160																																																																			
									2114	9																																																																															
05	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-			1102	1	25329	3	Y	1950			1837	0				273																																																																			
									2145	9																																																																															
06	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-			670	1	24868	3	Y	1899			1864	0				308																																																																			
									2089	9																																																																															
07	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-			705	1	25439	3	Y	2079			2068	0				319																																																																			
									2287	9																																																																															
08	27838	X	27656	-0-	-182	-0-			660	1	24907	3	Y	1899			1924	0				294																																																																			
									2089	9																																																																															
09	26940	X	26510	-0-	-430	-0-			714	1	23697	3	Y	1908			1903	0				299																																																																			
									2099	9																																																																															
LOMA BLANCA															WELL #: 9H															RRCID -> 281838															COMPL. DATE 06/15/2017															TOTAL DEPTH 8304															PERF. 8924 - 15320														
04	33660	X	27027	-0-	-6633	-0-			659	1	24649	3	Y	1563			1609	0				131																																																																			
									1719	9																																																																															
05	37293	X	36373	-0-	-920	-0-			2059	1	32392	3	Y	1747			1635	0				243																																																																			
									1922	9																																																																															
06	37453	X	37453	-0-	-0-	-0-			1018	1	34146	3	Y	2081			1994	0				330																																																																			
									2289	9																																																																															
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-			876	1	32470	3	Y	1989			2009	0				310																																																																			
									2188	9																																																																															
08	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-			925	1	30946	3	Y	1838			1864	0				284																																																																			
									2022	9																																																																															
09	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-			877	1	29459	3	Y	1848			1843	0				289																																																																			
									2033	9																																																																															
LOMA BLANCA															WELL #: 10H															RRCID -> 284742															COMPL. DATE 08/16/2020															TOTAL DEPTH 8350															PERF. 8552 - 14628														
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-			230	1	24755	3	Y	1836			1852	0				151																																																																			
									2020	9																																																																															
05	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-			1096	1	24681	3	Y	1886			1773	0				264																																																																			
									2075	9																																																																															
06	26370	X	22462	-0-	-3908	-0-			639	1	20002	3	Y	1655			1647	0				272																																																																			
									1821	9																																																																															
07	27094	X	20999	-0-	-6095	-0-			666	1	18857	3	Y	1342			1398	0				216																																																																			
									1476	9																																																																															
08	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-			656	1	24813	3	Y	1839			1783	0				272																																																																			
									2023	9																																																																															
09	26220	X	25871	-0-	-349	-0-			694	1	23176	3	Y	1819			1807	0				284																																																																			
									2001	9																																																																															
LOMA BLANCA															WELL #: 17H															RRCID -> 284944															COMPL. DATE 07/05/2018															TOTAL DEPTH 8297															PERF. 9053 - 14777														
04	38490	X	38086	-0-	-404	-0-			105	1	35739	3	Y	2038			2064	0				168																																																																			
									2242	9																																																																															
05	39773	X	38931	-0-	-842	-0-			407	1	35992	3	Y	2302			2150	0				320																																																																			
									2532	9																																																																															
06	37920	X	37893	-0-	-27	-0-			517	1	34855	3	Y	2292			2241	0				371																																																																			
									2521	9																																																																															
07	39370	X	38628	-0-	-742	-0-			517	1	35628	3	Y	2257			2276	0				352																																																																			
									2483	9																																																																															
08	39370	X	37913	-0-	-1457	-0-			493	1	35005	3	Y	2195			2210	0				337																																																																			
									2415	9																																																																															
09	38100	X	35825	-0-	-2275	-0-			495	1	32968	3	Y	2147			2147	0				337																																																																			
									2362	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM	
0						CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	227 1	23900 3	Y	1630	1650 0				134	
05	26133 X	25973	-0-	-160	-0-	1793 9	23878 3	Y	1663	1564 0				233	
06	24330 X	22859	-0-	-1471	-0-	266 1	20553 3	Y	1519	1503 0				249	
07	26071 X	18888	-0-	-7183	-0-	1829 9	16947 3	Y	1207	1261 0				195	
08	26071 X	26028	-0-	-43	-0-	635 1	23641 3	Y	1602	1559 0				238	
09	25230 X	24958	-0-	-272	-0-	1671 9	22512 3	Y	1610	1597 0				251	
						613 1									
						1328 9									
						625 1									
						1762 9									
						675 1									
						1771 9									
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
04	37410 X	36963	-0-	-447	-0-	314 1	34791 3	Y	1689	1707 0				139	
05	38750 X	37101	-0-	-1649	-0-	1858 9	34777 3	Y	1758	1651 0				246	
06	37500 X	35736	-0-	-1764	-0-	390 1	33324 3	Y	1748	1711 0				283	
07	38316 X	36189	-0-	-2127	-0-	1934 9	33837 3	Y	1692	1711 0				264	
08	38192 X	32988	-0-	-5204	-0-	489 1	30891 3	Y	1513	1542 0				235	
09	36960 X	32958	-0-	-4002	-0-	1923 9	30687 3	Y	1639	1620 0				254	
						491 1									
						1861 9									
						433 1									
						1664 9									
						468 1									
						1803 9									
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891															
04	44040 X	42380	-0-	-1660	-0-	209 1	40281 3	Y	1718	1726 0				140	
05	45508 X	43991	-0-	-1517	-0-	1890 9	41483 3	Y	1854	1736 0				258	
06	43350 X	42853	-0-	-497	-0-	469 1	40623 3	Y	1869	1825 0				302	
07	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	2039 9	41926 3	Y	1841	1856 0				287	
08	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	174 1	42004 3	Y	1780	1793 0				274	
09	43079 X	43079	-0-	-0-	-0-	2056 9	40503 3	Y	1788	1782 0				280	
						603 1									
						2025 9									
						589 1									
						1958 9									
						609 1									
						1967 9									
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
04	45180 X	35530	-0-	-9650	-0-	273 1	33840 3	Y	1288	1330 0				108	
05	46686 X	1	-0-	-46685	-0-	1417 9		Y	-0-	94 0				14	
06	44730 X	-0-	-0-	-44730	-0-	1 3		Y	-0-	12 0				2	
07	45043 X	-0-	-0-	-45043	-0-			Y	-0-	2 0				-0-	
08	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-			Y	-0-					-0-	
09	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.					//CONT.// 263696												
LOMA BLANCA					WELL #: 24H		RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8728 - 14940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	43920 X	34562	-0-	-0-	-9358	-0-		91	1	33359	3	Y	1011	1055	0		86
								1112	9								
05	45384 X	-0-	-0-	-0-	-45384	-0-						Y	-0-	74	0		12
06	43200 X	-0-	-0-	-0-	-43200	-0-						Y	2	10	0		4
07	44485 X	-0-	-0-	-0-	-44485	-0-						Y	-0-	4	0		-0-
08	40579 X	-0-	-0-	-0-	-40579	-0-						Y	-0-				-0-
09	34560 X	-0-	-0-	-0-	-34560	-0-						Y	-0-				-0-

LOMA BLANCA					WELL #: 25H		RRCID -> 285317		COMPL. DATE 09/05/2020		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8754 - 14608				
04	43860 X	42272	-0-	-0-	-1588	-0-		105	1	40950	3	Y	1106	1121	0		91
								1217	9								
05	45322 X	43993	-0-	-0-	-1329	-0-		473	1	42289	3	Y	1119	1053	0		157
								1231	9								
06	43560 X	42994	-0-	-0-	-566	-0-		606	1	41194	3	Y	1085	1066	0		176
								1194	9								
07	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	-0-		613	1	42363	3	Y	1099	1104	0		171
								1209	9								
08	43989 X	43841	-0-	-0-	-148	-0-		591	1	42075	3	Y	1068	1075	0		164
								1175	9								
09	42990 X	42046	-0-	-0-	-944	-0-		608	1	40257	3	Y	1074	1070	0		168
								1181	9								

LOMA BLANCA					WELL #: 15H		RRCID -> 285319		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8596 - 15289				
04	38220 X	38089	-0-	-0-	-131	-0-		104	1	35486	3	Y	2272	2297	0		187
								2499	9								
05	39494 X	38532	-0-	-0-	-962	-0-		400	1	35601	3	Y	2301	2166	0		322
								2531	9								
06	38220 X	30785	-0-	-0-	-7435	-0-		440	1	28073	3	Y	2065	2048	0		339
								2272	9								
07	39029 X	26713	-0-	-0-	-12316	-0-		347	1	24596	3	Y	1609	1687	0		261
								1770	9								
08	39029 X	36991	-0-	-0-	-2038	-0-		476	1	34003	3	Y	2284	2208	0		337
								2512	9								
09	37770 X	35102	-0-	-0-	-2668	-0-		456	1	32350	3	Y	2087	2095	0		329
								2296	9								

LOMA BLANCA					WELL #: 21H		RRCID -> 285320		COMPL. DATE 08/29/2020		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8662 - 14244				
04	38400 X	38157	-0-	-0-	-243	-0-		105	1	36355	3	Y	1543	1504	0		122
								1697	9								
05	39680 X	38494	-0-	-0-	-1186	-0-		407	1	36434	3	Y	1503	1415	0		210
								1653	9								
06	37620 X	37250	-0-	-0-	-370	-0-		514	1	35077	3	Y	1508	1474	0		244
								1659	9								
07	39432 X	37445	-0-	-0-	-1987	-0-		515	1	35199	3	Y	1574	1575	0		243
								1731	9								
08	39432 X	36194	-0-	-0-	-3238	-0-		476	1	34511	3	Y	1097	1163	0		177
								1207	9								
09	38160 X	32513	-0-	-0-	-5647	-0-		481	1	30983	3	Y	954	978	0		153
								1049	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	105	1	32925	3	Y	1922	1932	0		157
05	36270 X	35673	-0-	-597	-0-	2114	9	33089	3	Y	2014	1890	0		281
06	34950 X	28173	-0-	-6777	-0-	369	1	25874	3	Y	1725	1721	0		285
07	36301 X	30215	-0-	-6086	-0-	2215	9	27945	3	Y	1686	1707	0		264
08	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	401	1	33610	3	Y	2017	1979	0		302
09	35130 X	33673	-0-	-1457	-0-	1898	9	31139	3	Y	1878	1884	0		296
						415	1								
						1855	9								
						473	1								
						2219	9								
						468	1								
						2066	9								
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525															
04	41280 X	39715	-0-	-1565	-0-	210	1	37360	3	Y	1950	1973	0		160
05	42656 X	40424	-0-	-2232	-0-	2145	9	37990	3	Y	1823	1726	0		257
06	40830 X	39198	-0-	-1632	-0-	429	1	36696	3	Y	1779	1747	0		289
07	41571 X	39888	-0-	-1683	-0-	2005	9	37452	3	Y	1722	1742	0		269
08	41044 X	39459	-0-	-1585	-0-	545	1	37109	3	Y	1661	1675	0		255
09	39720 X	37522	-0-	-2198	-0-	1957	9	35189	3	Y	1640	1638	0		257
						542	1								
						1894	9								
						523	1								
						1827	9								
						529	1								
						1804	9								
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
04	48450 X	38251	-0-	-10199	-0-	363	1	34529	3	Y	3054	3124	0		254
05	50065 X	-0-	-0-	-50065	-0-	3359	9			Y	-0-	221	0		33
06	47490 X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0		5
07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	-0-	4	0		1
08	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-					Y	-0-				-0-
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250															
04	64620 X	51554	-0-	-13066	-0-	364	1	46414	3	Y	4342	4436	0		361
05	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-	4776	9			Y	-0-	314	0		47
06	64620 X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0		7
07	63829 X	-0-	-0-	-63829	-0-					Y	-0-	6	0		1
08	60171 X	-0-	-0-	-60171	-0-					Y	2	3	0		-0-
09	51540 X	-0-	-0-	-51540	-0-					Y	-0-				-0-
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
04	76680 X	61530	-0-	-15150	-0-	91	1	55554	3	Y	5350	5458	0		444
05	79236 X	-0-	-0-	-79236	-0-	5885	9			Y	-0-	386	0		58
06	76680 X	-0-	-0-	-76680	-0-					Y	-0-	48	0		10
07	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-					Y	-0-	9	0		1
08	72044 X	-0-	-0-	-72044	-0-					Y	-0-				1
*09	61530 X	-0-	-0-	-61530	-0-					Y	-0-				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	82020 X	65743	-0-	-16277	-0-	91	1	59683	3	Y	5426	5555 0	451	
05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-	5969	9			Y	-0-	393 0	58	
06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-					Y	-0-	51 0	7	
07	83421 X	-0-	-0-	-83421	-0-					Y	-0-	6 0	1	
08	78306 X	-0-	-0-	-78306	-0-					Y	-0-		1	
*09	65730 X	-0-	-0-	-65730	-0-					Y	-0-		1	
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WOLF A														
WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090														
04	3000 N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-		138	
05	498 N	50	-0-	-448	-0-	50	2			N	-0-		138	
06	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-		138	
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2	198 9	N	180	180 1		138	
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	204 9	N	185	185 1		138	
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232 9	N	211	269 1		80	
WOLF A														
WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-		231	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	138 1	93	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-		93	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	296	2	244 9	N	222	169 1		146	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	441	2	7 4	N	164	165 1		145	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	180	9							
						966	2	46 4	N	114	71 1		188	
						125	9							
WOLF B														
WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201 9	N	183	183 1		213	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-		213	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		213	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	695	2	183 9	N	166	166 1		213	
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-		213	
09	480 N	355	-0-	-125	-0-	149	2	206 9	N	187	187 1		213	
WOLF B														
WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
04	1800 X	706	-0-	-1094	-0-	630	2	76 9	N	69			200	
05	1860 X	974	-0-	-886	-0-	704	2	270 9	N	245	343 1		102	
06	1800 X	664	-0-	-1136	-0-	580	2	84 9	N	76			178	
07	899 X	517	-0-	-382	-0-	436	2	81 9	N	74			252	
08	961 X	468	-0-	-493	-0-	387	2	5 4	N	69			321	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	76	9							
						631	2	42 4	N	56	171 1		206	
						62	9							
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	490	2	91 9	N	83	179 1		404	
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	362	2	97 9	N	88	183 1		309	
06	660 N	236	-0-	-424	-0-	170	2	66 9	N	60			369	
07	589 N	135	-0-	-454	-0-	95	2	40 9	N	36	158 1		247	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		247	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		247	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CPTY: DIMMIT																			
INEOS USA OIL & GAS LLC																															
THURMAN																															
WELL #: 3H												RRCID -> 271738				COMPL. DATE 12/22/2011				TOTAL DEPTH 8875				PERF. 9526 - 15871							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE												
04	3000 N	2989	-0-		-11		266		2670	2	1	4	N	289	185	1			206												
									318	9																					
05	2956 N	2690	-0-		-266	-0-			2407	2	1	4	N	256	254	1			208												
									282	9																					
06	2760 X	2244	-0-		-516	-0-			2022	2	1	4	N	201	312	1			97												
									221	9																					
07	2852 X	1366	-0-		-1486	-0-			1216	2	1	4	N	135	147	1	1	8	84												
									149	9																					
08	2852 X	1160	-0-		-1692	-0-			971	2	64	4	N	114	122	1			76												
									125	9																					
09	2760 X	2459	-0-		-301	-0-			2069	2	74	4	N	287	195	1			168												
									316	9																					
THURMAN												WELL #: 4H				RRCID -> 271739				COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 8947				PERF. 9451 - 15767			
04	2610 X	1831	-0-		-779	-0-			1675	2	156	9	N	142	153	1			201												
05	2387 X	874	-0-		-1513	-0-			819	2	55	9	N	50	106	1			145												
06	1980 X	5	-0-		-1975	-0-			5	2			N	-0-					145												
07	2189 X	2189	-0-		-0-	-0-			1967	2	222	9	N	202	197	1	1	8	149												
08	1823 N	1823	-0-		-0-	-0-			1590	2	72	4	N	146	74	1			221												
									161	9																					
09	1998 N	1998	-0-		-0-	-0-			1748	2	88	4	N	147	151	1			217												
									162	9																					
THURMAN												WELL #: 2H				RRCID -> 272566				COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 8846				PERF. 9626 - 17640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					105												
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					105												
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					105												
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	1					106												
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					106												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					106												
SMITH FAMILY UNIT A DIM												WELL #: 1H				RRCID -> 273201				COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7897				PERF. 8021 - 12684			
04	2272 X	2272	-0-		-0-	-0-			1849	2	1	4	N	384	348	1			172												
									422	9																					
05	2239 X	2239	-0-		-0-	-0-			1829	2	410	9	N	373	345	1	1	8	199												
06	2340 X	2178	-0-		-162	-0-			1808	2	1	4	N	335	414	1			120												
									369	9																					
07	2541 X	2541	-0-		-0-	-0-			2155	2	1	4	N	350	354	1			116												
									385	9																					
08	2515 X	2515	-0-		-0-	-0-			2096	2	57	4	N	329	335	1			110												
									362	9																					
09	2730 X	2730	-0-		-0-	-0-			2264	2	102	4	N	331	244	1			197												
									364	9																					
SMITH FAMILY UNIT A DIM												WELL #: 2H				RRCID -> 273202				COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 7853				PERF. 8094 - 12607			
04	1416 N	1416	-0-		-0-	-0-			1183	2	233	9	N	212	180	1			162												
05	1330 N	1330	-0-		-0-	-0-			1156	2	174	9	N	158	174	1			146												
06	1470 N	1055	-0-		-415	-0-			917	2	138	9	N	125	113	1			158												
07	1457 N	604	-0-		-853	-0-			415	2	189	9	N	172	187	1			143												
08	1333 N	739	-0-		-594	-0-			538	2	19	4	N	165	177	1			131												
									182	9																					
09	1050 N	323	-0-		-727	-0-			221	2	3	4	N	90	106	1			115												
									99	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763	- 13250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6652	- 11299	
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375 9	N	341	362 1		119
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240 9	N	218	183 1		154
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132 9	N	120	176 1		98
07	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	2		N	-0-			98
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1003	2	370 9	N	336	170 1	1 8	263
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1074	2	51 4	N	245	348 1		160
						270	9						

MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6718	- 11092	
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			153
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			153
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2738	2	23 9	N	21			174
07	3100 N	3162	-0-	62	62	2951	2	1 4	N	191	177 1		188
						210	9						
08	3100 N	3378	-0-	278	340	3098	2	68 4	N	193	179 1		202
						212	9						
09	3000 N	3321	-0-	321	661	3047	2	89 4	N	168	178 1		192
						185	9						

MARTIN UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275866	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6741	- 11671	
04	2520 X	391	-0-	-2129	-0-	349	2	2 4	N	36			177
						40	9						
05	2604 X	47	-0-	-2557	-0-	2	2	45 9	N	41			218
06	2520 X	1919	-0-	-601	-0-	1577	2	1 4	N	310	309 1		219
						341	9						
07	1550 X	179	-0-	-1371	-0-	179	2		N	-0-			219
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11 9	N	10			229
09	1920 X	1691	-0-	-229	-0-	1691	2		N	-0-			229

ABEL DIM		WELL #:		A 3H	RRCID ->	275910	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	6136	PERF. 6561	- 13255	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150 9	N	136	100 1		128
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	420	2	197 9	N	179	217 1		90
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	181	2	155 9	N	141	160 1		71
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	133	2	111 9	N	101	97 1	1 8	74
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	424	2	14 4	N	152	134 1	3 8	89
						167	9						
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	481	2	18 4	N	199	127 1		161
						219	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1	122
						453	9							
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3406	2	1	4	N	343	369	1	96
						377	9							
06	3300 X	2878	-0-	-422	-0-	2549	2	1	4	N	298	191	1	203
						328	9							
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	4	N	329	355	1	177
						362	9							
08	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	2834	2	94	4	N	288	399	1	66
						317	9							
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3624	2	91	4	N	329			395
						362	9							
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
04	2070 X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100			254
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			254
06	2070 X	731	-0-	-1339	-0-	599	2	132	9	N	120	178	1	196
07	2077 X	510	-0-	-1567	-0-	410	2	100	9	N	91			287
08	2077 X	9	-0-	-2068	-0-	9	2			N	-0-			287
09	780 X	289	-0-	-491	-0-	223	2	66	9	N	60			346
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
04	1680 X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94			278
05	1736 X	121	-0-	-1615	-0-	30	2	91	9	N	83	173	1	188
06	1680 X	112	-0-	-1568	-0-	28	2	84	9	N	76			264
07	1736 X	203	-0-	-1533	-0-	83	2	120	9	N	109	177	1	196
08	1736 X	101	-0-	-1635	-0-	20	2	2	4	N	72			268
						79	9							
09	1200 X	81	-0-	-1119	-0-	1	4	80	9	N	73			341
BRISCOE RANCH UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1	135
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	347	1	122
						367	9							
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	N	304	182	1	244
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	596	2	266	9	N	242	346	1	139
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	572	2	22	4	N	279	336	1	81
						307	9					1	8	
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	482	2	14	4	N	263	168	1	176
						289	9							
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
04	2160 N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1	42
						274	9							
05	1891 N	1108	-0-	-783	-0-	79	1	862	2	N	152	160	1	34
						167	9							
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	90	1	1024	2	N	189	182	1	41
						208	9							
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	100	1	921	2	N	176	172	1	45
						194	9							
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	60	1	632	2	N	96	140	1	1
						34	4	106	9					
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	2	3	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L) (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	3270 X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1	2
						40	4	143	9					
05	3255 X	704	-0-	-2551	-0-	23	1	535	2	Y	133	133	1	2
						146	9							
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	21	1	538	2	Y	125	125	1	2
						138	9							
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	26	1	691	2	Y	127	127	1	2
						6	4	140	9					
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	127	127	1	2
						9	4	140	9					
09	720 X	642	-0-	-78	-0-	20	1	488	2	Y	116	116	1	2
						6	4	128	9					
MARTINEZ DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
04	2100 X	855	-0-	-1245	-0-	241	1	400	2	Y	194	206	1	43
						1	4	213	9					
05	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	181	1	112	9	Y	102	113	1	32
06	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	241	1	1210	2	Y	54	57	1	29
						59	9							
07	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	386	1	425	2	Y	161	66	1	124
						177	9							
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	359	1	377	2	Y	202	253	1	73
						43	4	222	9					
09	1500 X	471	-0-	-1029	-0-	254	1	62	2	Y	125	152	1	46
						17	4	138	9					
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2386	2	277	9	N	252	351	1	60
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1	124
06	990 N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-			124
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1138	2	440	9	N	400	421	1	103
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	768	2	30	4	N	445	430	1	118
						490	9							
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	241	2	16	4	N	289	291	1	116
						318	9							
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	2	Y	342	343	1	1
						33	4	376	9					
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1	2
						1	4	416	9					
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1	2
						1	4	449	9					
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	Y	361	361	1	2
						15	4	397	9					
08	4185 X	3786	-0-	-399	-0-	126	1	3257	2	Y	346	346	1	2
						22	4	381	9					
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	134	1	3464	2	Y	371	371	1	2
						20	4	408	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681														
COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	197 1	2379 2	413 9	N	375	322 1			63
05	3100 N	3115	-0-	15	15	231 1	2487 2	396 9	N	360	314 1			109
06	3000 N	3000	-0-	-0-	15	211 1	2384 2	404 9	N	367	408 1			68
07	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	223 1	1945 2	363 9	N	330	312 1			86
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	245 1	2305 2	355 9	N	323	304 1			105
09	3000 N	3120	-0-	120	120	255 1	2398 2	375 9	N	341	359 1			87
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802														
COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4527 2	2 4	410 9	Y	373	390 1			73
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4145 2	1 4	347 9	Y	315	295 1			93
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3747 2	1 4	319 9	Y	290	309 1			74
07	4557 X	3573	-0-	-984	-0-	3293 2	1 4	279 9	Y	254	255 1	1 8		72
08	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	3950 2	119 4	261 9	Y	237	228 1	2 8		79
09	4410 X	3816	-0-	-594	-0-	3417 2	143 4	256 9	Y	233	223 1			89
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190														
COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
04	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	140 1	1698 2	326 9	N	296	305 1			41
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	146 1	1577 2	283 9	N	257	230 1			68
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	148 1	1674 2	295 9	N	268	283 1			53
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	152 1	1320 2	251 9	N	228	230 1			51
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	169 1	1595 2	284 9	N	258	227 1			82
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	189 1	1784 2	67 4	N	233	264 1			51
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192														
COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
04	3000 N	3198	-0-	198	198	441 1	2396 2	352 9	Y	320	317 1			5
05	3100 N	3256	-0-	156	354	460 1	2396 2	399 9	Y	363	365 1			3
06	3000 N	3327	-0-	327	681	433 1	2505 2	388 9	Y	353	353 1			3
07	4190 X	3509	-0-	-681	-0-	462 1	2662 2	371 9	Y	337	336 1			4
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	412 1	2472 2	341 9	Y	310	311 1			3
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	435 1	2295 2	310 9	Y	282	281 1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176									
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM				WELL #:		C 3H	RRCID ->	300260	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7216	- 17553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-						N	NO RPT			-0-
05	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-						N	NO RPT			-0-
06	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-						N	NO RPT			-0-
07	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-						N	NO RPT			-0-
08	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-						N	NO RPT			-0-
09	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-						N	NO RPT			-0-

WALK A JAM C-E HC2				WELL #:		2H	RRCID ->	300261	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7165	- 17352	
04	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-						N	NO RPT			-0-
05	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-						N	NO RPT			-0-
06	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-						N	NO RPT			-0-
07	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-						N	NO RPT			-0-
08	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-						N	NO RPT			-0-
09	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-						N	NO RPT			-0-

WALK A JAM C-E HC1				WELL #:		1H	RRCID ->	300262	COMPL. DATE	09/21/2019	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7112	- 17436	
04	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-						N	NO RPT			-0-
05	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-						N	NO RPT			-0-
06	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-						N	NO RPT			-0-
07	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-						N	NO RPT			-0-
08	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-						N	NO RPT			-0-
09	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON UNIT 1 DIM				WELL #:		A 3H	RRCID ->	300263	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7305	- 17635	
04	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-						N	NO RPT			-0-
05	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-						N	NO RPT			-0-
06	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-						N	NO RPT			-0-
07	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-						N	NO RPT			-0-
08	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-						N	NO RPT			-0-
09	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON HC5				WELL #:		5H	RRCID ->	300265	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7674	- 18048	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON HC3				WELL #:		3H	RRCID ->	300266	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7975	- 18334	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257684	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2010				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		236	1	2182	3	Y	149	150	1			11
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		164	9	2245	3	Y	141	146	1			6
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-		220	1	2197	3	Y	133	116	1			23
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-		155	9	2149	3	Y	133	109	1			47
08	2635	N	2445	-0-	-190	-0-		259	1	2105	3	Y	126	168	1			5
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-		146	9			Y	NO RPT					5
COTULLA					WELL #:	1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956						
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	2H	RRCID -> 260061	COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808						
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-		517	1	4772	3	Y	225	228	1			17
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-		248	9	4752	3	Y	207	215	1			9
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-		467	1	3528	3	Y	333	284	1			58
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-		228	9	3086	3	Y	254	217	1			95
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		417	1	3555	3	Y	204	290	1			9
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		366	9			Y	NO RPT					9
COTULLA					WELL #:	2H	RRCID -> 260127	COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059						
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-		517	1	4360	3	Y	204	208	1			19
05	5022	X	4855	-0-	-167	-0-		224	9	4169	3	Y	250	254	1			15
06	4860	X	4457	-0-	-403	-0-		411	1	3896	3	Y	93	89	1			19
07	5022	X	4335	-0-	-687	-0-		275	9	3824	3	Y	69	61	1			27
08	5022	X	4179	-0-	-843	-0-		459	1	3788	3	Y	24	49	1			2
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-		102	9			Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2856	-0-	-654	-0-	261 188	1 9	2407	3	Y	171	170	1	15
05	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	294 185	1 9	3000	3	Y	168	174	1	9
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	338 174	1 9	2860	3	Y	158	138	1	29
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	368 229	1 9	3237	3	Y	208	165	1	72
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	269 293	1 9	2815	3	Y	266	328	1	10
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			10
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	252 100	1 9	2325	3	Y	91	93	1	8
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	228 107	1 9	2321	3	Y	97	100	1	5
06	2550 X	2003	-0-	-547	-0-	201 97	1 9	1705	3	Y	88	77	1	16
07	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	249 92	1 9	2190	3	Y	84	69	1	31
08	2635 X	2464	-0-	-171	-0-	204 127	1 9	2133	3	Y	115	141	1	5
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			5
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
04	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	14	1	1292	3	Y	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	146 17	1 9	1659	3	Y	15			15
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	1512	3	Y	4			19
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	1527	3	Y	2			21
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			21
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	300 220	1 9	2771	3	Y	200	195	1	17
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	251 158	1 9	2556	3	Y	144	152	1	9
06	2190 X	664	-0-	-1526	-0-	70	1	594	3	Y	-0-	9	1	-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	2236	3	Y	2	2	1	-0-
08	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	172 29	1 9	1798	3	Y	26	26	1	-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	280	1	2588	3	Y	114	115	1	12
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	125	9	2453	3	Y	109	113	1	8
06	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	241	1	2296	3	Y	100	87	1	21
07	2976 N	2753	-0-	-223	-0-	120	9	2366	3	Y	107	87	1	41
08	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	271	1	2347	3	Y	89	124	1	6
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	110	9			Y	NO RPT			6
						269	1							
						118	9							
						224	1							
						98	9							
COTULLA														
WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	89	1	820	3	Y	69	70	1	6
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	76	9	929	3	Y	56	59	1	3
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	44	39	1	8
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	Y	140	103	1	45
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	48	9	880	3	Y	76	116	1	5
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	118	1			Y	NO RPT			5
						154	9							
						84	1							
						84	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149														
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	3	2	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	9			Y	5			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
GATES 07-DR														
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	65	1	605	3	Y	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	7	1	66	3	Y	4	3	1	2
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	4	9	42	3	Y	9	9	1	2
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	9	89	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	100	70	1	-30
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	30	1	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	110	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1240	3	Y	98	94	1	9
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	108	9	1342	3	Y	1108	1060	1	57
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	132	1	414	3	Y	971	846	1	182
07	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1219	9	1182	3	Y	-0-	182	1	-0-
08	2232 N	1904	-0-	-328	-0-	49	1	1738	3	Y	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	1068	9			Y	NO RPT			-0-
DAWSON GU														
WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836														
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	162	1	1491	3	Y	51	50	1	5
05	1643 N	880	-0-	-763	-0-	56	9	776	3	Y	25	29	1	1
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	58	48	1	11
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	28	9	1655	3	Y	50	41	1	20
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	204	1	1686	3	Y	45	61	1	4
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	64	9			Y	NO RPT			4
COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
04	4920 X	14	-0-	-4906	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	25	1	-0-
05	5084 X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	367	1	3114	3	Y	162	134	1	28
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	178	9	4211	3	Y	242	187	1	83
08	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	479	1	3127	3	Y	276	344	1	15
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	266	9			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 20H														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 266299														COMPL. DATE 10/07/2011														TOTAL DEPTH 8301														PERF. 8572 - 12548														CNTY: DIMMIT													
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																												
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																												
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	477	9	1253	3	Y	434	409	1					35																																																																												
05	1147	N	870	-0-	-277	-0-	78	1	1	9	791	3	Y	1	33	1					3																																																																												
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	31	9	434	3	Y	28	25	1					6																																																																												
07	1736	N	82	-0-	-1654	-0-	4	1	44	9	34	3	Y	40	31	1					15																																																																												
08	868	N	186	-0-	-682	-0-	13	1	42	9	131	3	Y	38	50	1					3																																																																												
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-							Y	NO RPT							3																																																																												
COTULLA																						WELL #:	10H	RRCID ->	266777	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8460 - 13538																																																																		
04	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	263	1	166	9	2419	3	Y	151	148	1					13																																																																												
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	241	1	131	9	2449	3	Y	119	126	1					6																																																																												
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	274	1	129	9	2322	3	Y	117	102	1					21																																																																												
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	273	1	143	9	2401	3	Y	130	105	1					46																																																																												
08	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	233	1	143	9	2419	3	Y	130	170	1					6																																																																												
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-							Y	NO RPT							6																																																																												
KILLAM GONZALEZ A																						WELL #:	20H	RRCID ->	266786	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	10074 - 14362																																																																		
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	111	1	2	9	1184	3	Y	2							20																																																																												
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	85	1	4	9	1541	3	Y	4	18	1					6																																																																												
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	197	1	10	9	1548	3	Y	9							15																																																																												
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	244	1	8	9	1892	3	Y	7							22																																																																												
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	238	1	7	9	1741	3	Y	6							28																																																																												
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-							Y	NO RPT							28																																																																												
COTULLA																						WELL #:	6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8768 - 13338																																																																		
04	2010	N	1684	-0-	-326	-0-	155	1	103	9	1426	3	Y	94	94	1					8																																																																												
05	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	142	1	100	9	1442	3	Y	91	94	1					5																																																																												
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	101	9	1340	3	Y	92	80	1					17																																																																												
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	156	1	105	9	1374	3	Y	95	77	1					35																																																																												
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	135	1	106	9	1397	3	Y	96	125	1					6																																																																												
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							Y	NO RPT							6																																																																												

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267434		CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2013					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	315 103 9	1	2903	3	Y	94	97	1					9
05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	290 100 9	1	2948	3	Y	91	94	1					6
06	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	143 39 9	1	1214	3	Y	35	34	1					7
07	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	287 158 9	1	2525	3	Y	144	105	1					46
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	293 166 9	1	3039	3	Y	151	190	1					7
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT							7
GATES 07-DR					WELL #:	23H	RRCID -> 267608		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 8159	PERF. 8473	-	13378					
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184 105 9	1	1701	3	Y	95	95	1					10
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	166 95 9	1	1689	3	Y	86	89	1					7
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	177 96 9	1	1502	3	Y	87	75	1					19
07	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	178 83 9	1	1570	3	Y	75	63	1					31
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	164 230 9	1	1718	3	Y	209	230	1					10
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT							10
KILLAM GONZALEZ A					WELL #:	22H	RRCID -> 267665		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 9951	PERF.10260	-	14259					
04	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	172 3 9	1	1824	3	Y	3							19
05	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	107 3 9	1	1942	3	Y	3	19	1					3
06	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	200 8 9	1	1570	3	Y	7							10
07	3317	X	1774	-0-	-1543	-0-	202 11 9	1	1561	3	Y	10							20
08	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	360 9 9	1	2631	3	Y	8							28
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT							28
COTULLA					WELL #:	9H	RRCID -> 267774		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 8193	PERF. 8549	-	13055					
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	23 29 9	1	214	3	Y	26	36	1					4
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18 24 9	1	179	3	Y	22	24	1					2
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38 92 9	1	325	3	Y	84	70	1					16
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	22 36 9	1	194	3	Y	33	34	1					15
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33 35 9	1	343	3	Y	32	45	1					2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT							2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
COTULLA										//CONT.// 499978									
WELL #: 17H										RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04	900 N	696	-0-	-204	-0-		65	1	603	3	Y	25	26	1		3			
05	837 N	641	-0-	-196	-0-		28	9	558	3	Y	25	26	1		2			
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-		55	1	510	3	Y	27	24	1		5			
07	713 N	619	-0-	-94	-0-		60	1	526	3	Y	30	25	1		10			
08	651 N	627	-0-	-24	-0-		30	9	551	3	Y	21	31	1		-0-			
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		60	1			Y	NO RPT				-0-			
DAWSON 360 GU										WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297									
04	5700 X	5494	-0-	-206	-0-		471	1	5002	3	Y	19	29	1		16			
05	5890 X	5563	-0-	-327	-0-		21	9	5257	3	Y	15	15	1		16			
06	5220 X	5166	-0-	-54	-0-		289	1	4571	3	Y	13				29			
07	5673 X	5297	-0-	-376	-0-		17	9	4676	3	Y	15	31	1		13			
08	5673 X	5361	-0-	-312	-0-		581	1	4695	3	Y	21				34			
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-		14	9			Y	NO RPT				34			
COTULLA										WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329									
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-				-0-			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-				-0-			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-				-0-			
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	3	2	1		1			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		3	9											
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		1	1	6	3	Y	NO RPT	1	1		-0-			
GATES 07-DR										WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888									
04	240 N	116	-0-	-124	-0-		10	1	95	3	Y	10	9	1		1			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		11	9			Y	285	272	1		14			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	67	66	1		15			
07	124 N	25	-0-	-99	-0-		2	1	22	3	Y	1	10	1		6			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	9											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	Y	2	7	1		1			
GATES 07-DR										WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853									
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		195	1	1801	3	Y	64	64	1		6			
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		70	9	1958	3	Y	55	57	1		4			
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		192	1	1999	3	Y	54	47	1		11			
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		61	9	1922	3	Y	53	44	1		20			
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		236	1	1721	3	Y	50	67	1		3			
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		59	9			Y	NO RPT				3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	387 1	3574 3	Y	135	135 1				10
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	149 9								
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	373 1	3800 3	Y	220	220 1				10
07	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	242 9								
08	4402 X	3854	-0-	-548	-0-	337 1	2857 3	Y	65	63 1				12
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	72 9								
						371 1	3268 3	Y	64	54 1				22
						70 9								
						323 1	3384 3	Y	134	154 1				2
						147 9								
								Y	NO RPT					2
GATES 11-DR														
WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	78 1	722 3	Y	44	44 1				4
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	48 9								
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	76 1	774 3	Y	40	41 1				3
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 9								
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	97 1	817 3	Y	42	37 1				8
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	46 9								
						87 1	769 3	Y	35	29 1				14
						39 9								
						86 1	900 3	Y	86	97 1				3
						95 9								
								Y	NO RPT					3
PALAFOX 1029														
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
04	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	2433 2	19 9	Y	17					29
05	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738 2		Y	-0-	29 1				-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-					-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		Y	-0-					-0-
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		Y	-0-					-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT					-0-
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2936	-0-	2936	2936	352 1	2573 3	Y	10					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2936	11 9		Y	NO RPT					10
GATES 07-DR														
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
04	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	750 1	6920 3	Y	150	148 1				12
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	165 9								
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	611 1	6219 3	Y	98	105 1				5
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	108 9								
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	601 1	5096 3	Y	89	78 1				16
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	98 9								
						588 1	5175 3	Y	99	80 1				35
						109 9								
						471 1	4933 3	Y	75	107 1				3
						83 9								
								Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																	
KILLAM GONZALEZ A										//CONT.// 499978																																																	
										WELL #: 23H										RRCID -> 269670										COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH 10400										PERF.10946 - 15529									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
04	1710	N	1705	-0-		-5		-0-	107	1	1598	3	Y		-0-					-0-																																							
05	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-	19	1	1826	3	Y		-0-					-0-																																							
06	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-	196	1	2238	3	Y		17					17																																							
									19	9																																																	
07	2035	N	2035	-0-		-0-		-0-	17	1	2011	3	Y		6					23																																							
									7	9																																																	
08	2223	N	2223	-0-		-0-		-0-	181	1	2041	3	Y		1					24																																							
									1	9																																																	
09	2130	N	NO RPT	-0-		-2130		-0-					Y		NO RPT					24																																							

GATES 07-DR										WELL #: 25H										RRCID -> 269837										COMPL. DATE 05/02/2012										TOTAL DEPTH 8234										PERF. 8583 - 15004									
04	5100	X	4505	-0-		-595		-0-	422	1	3892	3	Y		174	175	1			15																																							
									191	9																																																	
05	4805	X	4431	-0-		-374		-0-	396	1	4031	3	Y		4	18	1			1																																							
									4	9																																																	
06	4440	X	1027	-0-		-3413		-0-	108	1	915	3	Y		4	5	1			-0-																																							
									4	9																																																	
07	5636	X	5636	-0-		-0-		-0-	558	1	4913	3	Y		150	106	1			44																																							
									165	9																																																	
08	4681	X	4319	-0-		-362		-0-	360	1	3773	3	Y		169	207	1			6																																							
									186	9																																																	
09	4500	X	NO RPT	-0-		-4500		-0-					Y		NO RPT					6																																							

LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 5H										RRCID -> 269907										COMPL. DATE 12/13/2012										TOTAL DEPTH 9750										PERF.10278 - 15056									
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-																																							
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-																																							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-																																							
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-																																							
08	14B2	EXT	2828	-0-		2828		2828	339	1	2478	3	Y		10					10																																							
									11	9																																																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		2828					Y		NO RPT					10																																							

GATES 11-DR										WELL #: 78H										RRCID -> 269908										COMPL. DATE 12/30/2012										TOTAL DEPTH 8068										PERF. 8629 - 14140									
04	6	N	4	-0-		-2		-0-	4	3			Y		-0-					-0-																																							
05	7	N	7	-0-		-0-		-0-	1	1	6	3	Y		-0-					-0-																																							
06	6	N	6	-0-		-0-		-0-	1	1	5	3	Y		-0-					-0-																																							
07	10	N	10	-0-		-0-		-0-	1	1	7	3	Y		2	1	1			1																																							
									2	9																																																	
08	10	N	10	-0-		-0-		-0-	1	1	9	3	Y		-0-	1	1			-0-																																							
09	6	N	NO RPT	-0-		-6		-0-					Y		NO RPT					-0-																																							

GATES 11-DR										WELL #: 79H										RRCID -> 269911										COMPL. DATE 12/31/2012										TOTAL DEPTH 8059										PERF. 8516 - 13375									
04	1465	N	1465	-0-		-0-		-0-	130	1	1203	3	Y		120	118	1			11																																							
									132	9																																																	
05	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-	102	1	1034	3	Y		131	134	1			8																																							
									144	9																																																	
06	1755	N	1755	-0-		-0-		-0-	172	1	1458	3	Y		114	100	1			22																																							
									125	9																																																	
07	1399	N	1399	-0-		-0-		-0-	132	1	1162	3	Y		95	80	1			37																																							
									105	9																																																	
08	1257	N	1257	-0-		-0-		-0-	100	1	1047	3	Y		100	132	1			5																																							
									110	9																																																	
09	870	N	NO RPT	-0-		-870		-0-					Y		NO RPT					5																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 6H RRCID -> 269913													12/12/2012	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9711	
COMPL. DATE 12/12/2012													PERF. 10260 - 15001	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR													8101 PERF. 8552 - 12796	
WELL #: 80H RRCID -> 269914													COMPL. DATE 12/30/2012	
TOTAL DEPTH														
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1370	3	Y	201	200	1	17
						221	9							
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1	11
						242	9							
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	150	1	1272	3	Y	38	41	1	8
						42	9							
07	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	152	1	1339	3	Y	22	21	1	9
						24	9							
08	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1294	3	Y	136	141	1	4
						150	9							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 11-DR													8046 PERF. 8587 - 13486	
WELL #: 36H RRCID -> 269915													COMPL. DATE 01/06/2013	
TOTAL DEPTH														
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	Y	60	60	1	4
						66	9							
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1	1
						63	9							
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	152	1	1285	3	Y	50	44	1	7
						55	9							
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1309	3	Y	48	39	1	16
						53	9							
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	3	Y	51	66	1	1
						56	9							
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR													8213 PERF. 11868 - 13909	
WELL #: 37H RRCID -> 269919													COMPL. DATE 06/09/2013	
TOTAL DEPTH														
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	3	Y	68	68	1	7
						75	9							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	Y	63	65	1	5
						69	9							
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	61	52	1	14
						67	9							
07	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	148	1	1306	3	Y	63	52	1	25
						69	9							
08	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	119	1	1248	3	Y	55	75	1	5
						61	9							
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4930	-0-	-500		-0-	459 235 9	1	4236	3	Y	214		214	1		19
05	5580	X	5010	-0-	-570		-0-	429 211 9	1	4370	3	Y	192		199	1		12
06	5220	X	1835	-0-	-3385		-0-	186 73 9	1	1576	3	Y	66		63	1		15
07	5651	X	5651	-0-	-0-		-0-	563 131 9	1	4957	3	Y	119		93	1		41
08	9995	X	9995	-0-	-0-		-0-	854 196 9	1	8945	3	Y	178		210	1		9
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920		-0-					Y	NO RPT					9
DAWSON 360 G.U.					WELL #:	5H	RRCID -> 269924	COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10049		- 14130				
04	4770	X	3722	-0-	-1048		-0-	318 23 9	1	3381	3	Y	21		31	1		19
05	4619	X	3721	-0-	-898		-0-	193 14 9	1	3514	3	Y	13		14	1		18
06	4020	X	2183	-0-	-1837		-0-	245 8 9	1	1930	3	Y	7					25
07	4154	X	3001	-0-	-1153		-0-	342 10 9	1	2649	3	Y	9		23	1		11
08	3968	X	1945	-0-	-2023		-0-	233 11 9	1	1701	3	Y	10					21
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720		-0-					Y	NO RPT					21
DAWSON 360 G.U.					WELL #:	6H	RRCID -> 269925	COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10177		- 14318				
04	4920	X	4614	-0-	-306		-0-	395 20 9	1	4199	3	Y	18		28	1		17
05	5084	X	4732	-0-	-352		-0-	245 23 9	1	4464	3	Y	21		17	1		21
06	4920	X	4657	-0-	-263		-0-	524 14 9	1	4119	3	Y	13					34
07	5084	X	4600	-0-	-484		-0-	524 18 9	1	4058	3	Y	16		35	1		15
08	5022	X	4820	-0-	-202		-0-	578 19 9	1	4223	3	Y	17					32
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650		-0-					Y	NO RPT					32
GATES 07-DR					WELL #:	72H	RRCID -> 269986	COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8792		- 12629				
04	7	N	7	-0-	-0-		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1		-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7		-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	180 1	1660 3	Y	60	60	1			5
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	66 9	171 1	1740 3	Y	56	58	1		3
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62 9	194 1	1640 3	Y	57	49	1		11
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	63 9	242 1	2128 3	Y	53	43	1		21
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	58 9	202 1	2113 3	Y	76	92	1		5
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	84 9			Y	NO RPT				5
GATES 07-DR														
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	199 1	1837 3	Y	85	86	1			9
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	94 9	198 1	2017 3	Y	67	71	1		5
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	74 9	213 1	1807 3	Y	51	45	1		11
07	2201 N	1531	-0-	-670	-0-	56 9	151 1	1326 3	Y	49	41	1		19
08	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	54 9	183 1	1920 3	Y	59	75	1		3
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	65 9			Y	NO RPT				3
GATES 07-DR														
WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
04	1860 N	1124	-0-	-736	-0-	107 1	986 3	Y	28	30	1			2
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	31 9	115 1	1176 3	Y	23	24	1		1
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	25 9	121 1	1025 3	Y	91	76	1		16
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	100 9	112 1	990 3	Y	25	28	1		13
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	28 9	110 1	1152 3	Y	-0-	13	1		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	413 1	3809 3	Y	173	173	1			14
05	4681 X	4066	-0-	-615	-0-	190 9	349 1	3550 3	Y	152	159	1		7
06	4530 X	4442	-0-	-88	-0-	167 9	453 1	3835 3	Y	140	123	1		24
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	154 9	491 1	4324 3	Y	135	112	1		47
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	149 9	485 1	5078 3	Y	131	175	1		3
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	144 9			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	117 39 9	1	1083	3	Y	35	35 1	3	
05	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	119 55 9	1	1214	3	Y	50	50 1	3	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 36 9	1	733	3	Y	33	29 1	7	
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	119 31 9	1	1046	3	Y	28	24 1	11	
08	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	94 34 9	1	989	3	Y	31	41 1	1	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			1	
GATES 07-DR														
WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 57 9	1	265	3	Y	52	52 1	5	
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	35 81 9	1	361	3	Y	74	75 1	4	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51 42 9	1	436	3	Y	38	35 1	7	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	18	17 1	8		
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	24 92 9	1	246	3	Y	84	90 1	2	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			2	
GATES 07-DR														
WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	215 109 9	1	1982	3	Y	99	98 1	11	
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	208 97 9	1	2124	3	Y	88	92 1	7	
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	230 95 9	1	1945	3	Y	86	75 1	18	
07	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	227 95 9	1	2000	3	Y	86	70 1	34	
08	2418 N	2226	-0-	-192	-0-	186 91 9	1	1949	3	Y	83	111 1	6	
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT			6	
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	607 39 9	1	6453	3	Y	35	39 1	25	
05	6727 X	6180	-0-	-547	-0-	320 28 9	1	5832	3	Y	25	22 1	28	
06	6510 X	5809	-0-	-701	-0-	653 19 9	1	5137	3	Y	17		45	
07	7347 X	6185	-0-	-1162	-0-	705 24 9	1	5456	3	Y	22	45 1	22	
08	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	726 36 9	1	5304	3	Y	33		55	
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				Y	NO RPT			55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 27H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	270842	COMPL.	DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	8253	PERF.	8654	-	14819		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2342	-0-	-1258	-0-	208 217 9		1917	3	Y		197	199	1				19
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	381 4 9		3880	3	Y		4	21	1				2
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	365 22 9		3090	3	Y		20	18	1				4
07	3937	X	268	-0-	-3669	-0-	27 1 9		237	3	Y		4	5	1				3
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	883 4 9		9245	3	Y		169	166	1				6
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	186 9				Y		NO RPT						6
DAWSON 1547					WELL #:	3H	RRCID ->	270867	COMPL.	DATE	04/02/2013	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	10230	-	14876	
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	247 29 9		2627	3	N		26	33	1				51
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	151 34 9		2744	3	N		31						82
06	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	313 39 9		2464	3	N		35						117
07	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	328 39 9		2537	3	N		35						152
08	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	341 39 9		2491	3	N		29	92	1				89
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	32 9				N		NO RPT						89
MEADOR 1451					WELL #:	1H	RRCID ->	270931	COMPL.	DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	9900	-	14513	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-						-0-
05	100	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	69	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	Y		-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	Y		-0-						-0-
08	40	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			5	1	Y		-0-						-0-
COTULLA					WELL #:	42H	RRCID ->	270933	COMPL.	DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	8348	PERF.	8856	-	13821	
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	179 168 9		1648	3	Y		153	152	1				14
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	158 118 9		1605	3	Y		107	113	1				8
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	194 133 9		1642	3	Y		121	105	1				24
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	194 102 9		1702	3	Y		93	79	1				38
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	160 1		1656	3	Y		-0-	35	1				3
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y		NO RPT						3
GATES 07-DR					WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL.	DATE	05/31/2013	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	9919	-	15044	
04	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	282 194 9		2601	3	Y		176	174	1				15
05	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	295 179 9		3010	3	Y		163	169	1				9
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353 174 9		2993	3	Y		158	138	1				29
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	329 152 9		2896	3	Y		138	116	1				51
08	3472	X	2137	-0-	-1335	-0-	179 78 9		1880	3	Y		71	119	1				3
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y		NO RPT						3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																							
GATES 07-DR															WELL #: 96H					RRCID -> 271410					COMPL. DATE 07/31/2014					TOTAL DEPTH 8293					PERF. 8549 - 12690				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
04	4530	X	4224	-0-	-306	-0-			388	1	3581	3	Y	232	231	1			22																				
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-			255	9	3512	3	Y	185	195	1			12																				
06	4500	X	4071	-0-	-429	-0-			345	1	3469	3	Y	175	153	1			34																				
07	4495	X	4175	-0-	-320	-0-			204	9	3563	3	Y	188	153	1			69																				
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-			409	1	3612	3	Y	209	266	1			12																				
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			193	9			Y	NO RPT					12																				

GATES 07-DR															WELL #: 97H					RRCID -> 271411					COMPL. DATE 07/31/2014					TOTAL DEPTH 8278					PERF. 8759 - 13505				
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-			322	1	2968	3	Y	135	139	1			16																				
05	3348	X	2760	-0-	-588	-0-			149	9	2386	3	Y	127	133	1			10																				
06	2970	X	2788	-0-	-182	-0-			234	1	2333	3	Y	163	140	1			33																				
07	3348	X	2820	-0-	-528	-0-			140	9	2415	3	Y	119	103	1			49																				
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-			276	1	3255	3	Y	153	193	1			9																				
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			179	9			Y	NO RPT					9																				

GATES 07-DR															WELL #: 62H					RRCID -> 271419					COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 8264					PERF. 8878 - 12979				
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-			4	1	33	3	Y	-0-					-0-																				
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-			4	1	40	3	Y	-0-					-0-																				
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	3	Y	-0-					-0-																				
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-			8	1	72	3	Y	-0-					-0-																				
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-			6	1	59	3	Y	-0-					-0-																				
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					-0-																				

GATES 07-DR															WELL #: 44H					RRCID -> 271451					COMPL. DATE 09/13/2012					TOTAL DEPTH 8336					PERF. 8795 - 14932				
04	780	N	569	-0-	-211	-0-			50	1	458	3	Y	55	54	1			5																				
05	372	N	300	-0-	-72	-0-			61	9	234	3	Y	39	41	1			3																				
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-			23	1	46	3	Y	62	53	1			12																				
07	589	N	204	-0-	-385	-0-			43	9	33	3	Y	152	114	1			50																				
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			6	1			Y	-0-	50	1			-0-																				
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			167	9			Y	NO RPT					-0-																				

GATES 07-DR															WELL #: 45H					RRCID -> 271452					COMPL. DATE 09/14/2012					TOTAL DEPTH 8335					PERF. 8601 - 14120				
04	90	N	69	-0-	-21	-0-			2	1	19	3	Y	44	41	1			3																				
05	31	N	26	-0-	-5	-0-			48	9	24	3	Y	-0-	3	1			-0-																				
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-			2	1	8	3	Y	3	3	1			-0-																				
07	62	N	60	-0-	-2	-0-			1	1			Y	-0-					-0-																				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			3	9	54	3	Y	-0-					-0-																				
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			6	1			Y	NO RPT					-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	110 84 9	1	1015	3	Y	76	75	1		7
05	1116 N	589	-0-	-527	-0-	48 53 9	1	488	3	Y	48	52	1		3
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 25 9	1	49	3	Y	23	21	1		5
07	1240 N	278	-0-	-962	-0-	27 15 9	1	236	3	Y	14	12	1		7
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	25 59 9	1	261	3	Y	54	58	1		3
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				3
GATES 07-DR															
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543															
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 3 9	1	6	3	Y	3	3	1		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 56 9	1	17	3	Y	51	37	1		14
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10 342 9	1	109	3	Y	311	316	1		9
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				9
GATES 07-DR															
WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	229 158 9	1	2118	3	Y	144	148	1		13
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	183 195 9	1	1868	3	Y	177	180	1		10
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	83 75 9	1	699	3	Y	68	64	1		14
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	1 1 9	1	9	3	Y	1	11	1		4
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	1 31 9	1	10	3	Y	28	32	1		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR 1451															
WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
04	11040 X	9728	-0-	-1312	-0-	834 28 9	1	8866	3	Y	25	18	1		26
05	10633 X	9456	-0-	-1177	-0-	491 22 9	1	8943	3	Y	20	19	1		27
06	10290 X	9833	-0-	-457	-0-	1106 25 9	1	8702	3	Y	23				50
07	10726 X	9914	-0-	-812	-0-	1133 13 9	1	8768	3	Y	12	50	1		12
08	10726 X	9845	-0-	-881	-0-	1183 28 9	1	8634	3	Y	25				37
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT				37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	124 1	1321 3	Y	17	21 1				25	
05	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	19 9	1182 3	Y	16	18 1				23	
06	1740 X	1393	-0-	-347	-0-	65 1	1214 3	Y	23					46	
07	1798 X	1253	-0-	-545	-0-	18 9	1081 3	Y	29	53 1				22	
08	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	154 1	1167 3	Y	15					37	
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	25 9		Y	NO RPT					37	
						140 1									
						32 9									
						160 1									
						17 9									
COTULLA														WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303	
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	100 1	921 3	Y	30	33 1				5	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	33 9	741 3	Y	33	34 1				4	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73 1	866 3	Y	24	21 1				7	
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	36 9	736 3	Y	41	31 1				17	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	102 1	755 3	Y	54	65 1				6	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	26 9		Y	NO RPT					6	
						84 1									
						45 9									
						73 1									
						59 9									
COTULLA														WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	117 1	1080 3	Y	88	84 1				7	
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	97 9	1059 3	Y	106	107 1				6	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104 1	955 3	Y	62	56 1				12	
07	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	117 9	897 3	Y	19	21 1				10	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	113 1	999 3	Y	199	202 1				7	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	68 9		Y	NO RPT					7	
						102 1									
						21 9									
						96 1									
						219 9									
GATES 07-DR														WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-					-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	3	2 1				1	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 9	11 3	Y	-0-	1 1				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-					-0-	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																												
04	1290 N	1132	-0-		-158		-0-	103 73	1 9	956	3	Y	66	67	1	5																												
05	1801 N	1801	-0-		-0-		-0-	153 94	1 9	1554	3	Y	85	86	1	4																												
06	1672 N	1672	-0-		-0-		-0-	169 72	1 9	1431	3	Y	65	58	1	11																												
07	1752 N	1752	-0-		-0-		-0-	170 87	1 9	1495	3	Y	79	64	1	26																												
08	1798 N	1390	-0-		-408		-0-	117 50	1 9	1223	3	Y	45	70	1	1																												
09	1680 N	NO RPT	-0-		-1680		-0-					Y	NO RPT			1																												

GATES 07-DR															WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8824	- 14666																							
04	3390 X	2986	-0-		-404		-0-	281 110	1 9	2595	3	Y	100	101	1	10																												
05	3503 X	3201	-0-		-302		-0-	277 102	1 9	2822	3	Y	93	96	1	7																												
06	2970 X	2664	-0-		-306		-0-	272 85	1 9	2307	3	Y	77	68	1	16																												
07	3100 X	2737	-0-		-363		-0-	271 76	1 9	2390	3	Y	69	58	1	27																												
08	3193 X	2387	-0-		-806		-0-	201 79	1 9	2107	3	Y	72	94	1	5																												
09	3090 X	NO RPT	-0-		-3090		-0-					Y	NO RPT			5																												

GATES 07-DR															WELL #:	83H	RRCID -> 271964	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8839	- 14574																							
04	5082 X	5082	-0-		-0-		-0-	467 304	1 9	4311	3	Y	276	280	1	24																												
05	5394 X	5049	-0-		-345		-0-	431 229	1 9	4389	3	Y	208	221	1	11																												
06	5220 X	864	-0-		-4356		-0-	86 51	1 9	727	3	Y	46	47	1	10																												
07	5394 X	1532	-0-		-3862		-0-	143 128	1 9	1261	3	Y	116	88	1	38																												
08	6141 X	6141	-0-		-0-		-0-	499 420	1 9	5222	3	Y	382	408	1	12																												
09	5070 X	NO RPT	-0-		-5070		-0-					Y	NO RPT			12																												

GATES 07-DR															WELL #:	81H	RRCID -> 271983	COMPL. DATE 10/29/2013	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 8724	- 14458																							
04	2880 X	2737	-0-		-143		-0-	249 193	1 9	2295	3	Y	175	174	1	16																												
05	2914 X	2821	-0-		-93		-0-	238 161	1 9	2422	3	Y	146	153	1	9																												
06	2790 X	421	-0-		-2369		-0-	42 24	1 9	355	3	Y	22	24	1	7																												
07	2883 X	1398	-0-		-1485		-0-	122 200	1 9	1076	3	Y	182	131	1	58																												
08	3946 X	3946	-0-		-0-		-0-	339 52	1 9	3555	3	Y	47	99	1	6																												
09	2730 X	NO RPT	-0-		-2730		-0-					Y	NO RPT			6																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
04	2910 X	2180	-0-	-730	-0-	205	1	1890	3	Y	77	77	1		8
05	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	85	9	145	1	Y	35	39	1		4
06	2820 X	2071	-0-	-749	-0-	39	9	211	1	Y	63	54	1		13
07	2697 X	1706	-0-	-991	-0-	69	9	167	1	Y	58	48	1		23
08	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	64	9	148	1	Y	58	78	1		3
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	64	9			Y	NO RPT				3
GATES 07-DR															
WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	271	1	2502	3	Y	81	81	1		8
05	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	89	9	272	1	Y	76	79	1		5
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	84	9	332	1	Y	67	58	1		14
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74	9	348	1	Y	66	55	1		25
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	73	9	299	1	Y	144	163	1		6
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	158	9			Y	NO RPT				6
GATES 07-DR															
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															
04	600 X	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
05	620 X	8	-0-	-612	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1		-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	1	9			Y	-0-				-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-				-0-
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-				-0-
09	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-
KILLAM-GONZALEZ A															
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301															
04	5730 X	4110	-0-	-1620	-0-	353	1	3749	3	Y	7				21
05	5797 X	5040	-0-	-757	-0-	8	9	262	1	Y	4	21	1		4
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4	9	575	1	Y	11				15
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	12	9	589	1	Y	15				30
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	17	9	636	1	Y	12				42
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	13	9			Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	Y	150	141	1	14
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165	9	1487	3	Y	482	470	1	26
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	146	1	605	3	Y	44	57	1	13
07	713 N	217	-0-	-496	-0-	530	9	195	3	Y	-0-	13	1	-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	71	1	605	3	Y	6	6	1	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	48	9			Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
04	2850 X	2107	-0-	-743	-0-	196	1	1802	3	Y	99	104	1	8
05	3410 X	1556	-0-	-1854	-0-	109	9	1318	3	Y	98	102	1	4
06	3300 X	1802	-0-	-1498	-0-	130	1	1517	3	Y	96	84	1	16
07	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	108	9	1879	3	Y	148	115	1	49
08	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	179	1	1823	3	Y	141	185	1	5
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	106	9			Y	NO RPT			5
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	214	1	1777	3	Y	67	67	1	5
05	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	163	9	1672	3	Y	60	63	1	2
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	217	1	1840	3	Y	77	66	1	13
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	85	9	1821	3	Y	66	55	1	24
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	207	1	1882	3	Y	69	90	1	3
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	73	9			Y	NO RPT			3
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	3	Y	84	83	1	10
05	1364 N	864	-0-	-500	-0-	92	9	729	3	Y	57	61	1	6
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	883	3	Y	46	41	1	11
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	63	9	1023	3	Y	85	65	1	31
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1195	3	Y	62	87	1	6
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	51	9			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															//CONT.// 499978														
WELL #: 68H															RRCID -> 272391														
COMPL. DATE 04/18/2013															TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		387	1	3571	3	Y	194	186	1			17												
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		213	9	3733	3	Y	326	325	1			18												
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		366	1	3503	3	Y	120	113	1			25												
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		359	9	3739	3	Y	91	80	1			36												
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		414	1	3880	3	Y	544	563	1			17												
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		132	9			Y	NO RPT					17												
							424	1																					
							100	9																					
							370	1																					
							598	9																					

GATES 07-DR															WELL #: 71H														
RRCID -> 272521															COMPL. DATE 04/14/2013														
TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834																													
04	2220 N	1674	-0-	-546	-0-		152	1	1405	3	Y	106	106	1			11												
05	2294 N	1690	-0-	-604	-0-		117	9	1440	3	Y	99	103	1			7												
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		141	1	1780	3	Y	96	83	1			20												
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		109	9	2237	3	Y	103	83	1			40												
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		210	1	2246	3	Y	99	132	1			7												
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		106	9			Y	NO RPT					7												
							254	1																					
							113	9																					
							214	1																					
							109	9																					

GATES 07-DR															WELL #: 66H														
RRCID -> 272522															COMPL. DATE 04/18/2013														
TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536																													
04	300 N	114	-0-	-186	-0-		11	1	103	3	Y	-0-					-0-												
05	217 N	96	-0-	-121	-0-		9	1	87	3	Y	-0-					-0-												
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		9	1	77	3	Y	1	1	1			-0-												
07	124 N	88	-0-	-36	-0-		1	9	76	3	Y	3	2	1			1												
08	93 N	81	-0-	-12	-0-		9	1	71	3	Y	3	3	1			1												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		3	9			Y	NO RPT					1												
							7	1																					

COTULLA															WELL #: 41H														
RRCID -> 272738															COMPL. DATE 05/16/2013														
TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031																													
04	1500 N	1440	-0-	-60	-0-		135	1	1244	3	Y	55	59	1			6												
05	1550 N	1370	-0-	-180	-0-		61	9	1196	3	Y	51	54	1			3												
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		118	1	1247	3	Y	61	53	1			11												
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-		56	9	1276	3	Y	53	45	1			19												
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		147	1	1225	3	Y	52	69	1			2												
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		67	9			Y	NO RPT					2												
							145	1																					
							58	9																					
							118	1																					
							57	9																					

COTULLA															WELL #: 54H														
RRCID -> 272739															COMPL. DATE 04/15/2014														
TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414																													
04	13 N	6	-0-	-7	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-					-0-												
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-					-0-												
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-												
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	2850 X	608	-0-	-2242	-0-	51	1	466	3	Y	83	89	1	6	
						91	9								
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	287	1	2925	3	Y	207	204	1	9	
						228	9								
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	305	1	2582	3	Y	168	147	1	30	
						185	9								
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	247	1	2172	3	Y	138	117	1	51	
						152	9								
08	3348 X	761	-0-	-2587	-0-	59	1	619	3	Y	75	123	1	3	
						83	9								
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			3	
COTULLA														WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	46	52	1	15	
						51	9								
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	39	41	1	13	
						43	9								
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	47	41	1	19	
						52	9								
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	48	39	1	28	
						53	9								
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	47	1	493	3	Y	52	67	1	13	
						57	9								
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			13	
GATES 07-DR														WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421	
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1495	3	Y	125	126	1	9	
						138	9								
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	3	Y	119	124	1	4	
						131	9								
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	182	1	1546	3	Y	251	212	1	43	
						276	9								
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	3	Y	468	357	1	154	
						515	9								
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	156	1	1638	3	Y	70	215	1	9	
						77	9								
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			9	
COTULLA														WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560	
04	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	218	1	2006	3	Y	40	40	1	6	
						44	9								
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	Y	37	38	1	5	
						41	9								
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	3	Y	37	33	1	9	
						41	9								
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	242	1	2124	3	Y	22	19	1	12	
						24	9								
08	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	209	1	2169	3	Y	-0-	12	1	-0-	
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														NON-ASSOCIATED																	
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-			540 21	1 9	5737 3	Y	19		26 1				34													
05	6603 X	6184	-0-	-419	-0-			320 32	1 9	5832 3	Y	29		27 1				36													
06	6390 X	4551	-0-	-1839	-0-			508 44	1 9	3999 3	Y	40						76													
07	6758 X	6395	-0-	-363	-0-			727 36	1 9	5632 3	Y	33		75 1				34													
08	6758 X	5792	-0-	-966	-0-			694 28	1 9	5070 3	Y	25						59													
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-						Y	NO RPT						59													
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802																	
04	6270 X	5055	-0-	-1215	-0-			433 17	1 9	4605 3	Y	15		22 1				26													
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-			343 31	1 9	6239 3	Y	28		25 1				29													
06	6090 X	6084	-0-	-6	-0-			682 37	1 9	5365 3	Y	34						63													
07	6138 X	6098	-0-	-40	-0-			692 46	1 9	5360 3	Y	42		75 1				30													
08	6603 X	5637	-0-	-966	-0-			674 44	1 9	4919 3	Y	40						70													
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-						Y	NO RPT						70													
GATES 07-DR														WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726																	
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-			194 134	1 9	1793 3	Y	122	123 1					12													
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			181 123	1 9	1848 3	Y	112	116 1					8													
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			220 112	1 9	1864 3	Y	102	89 1					21													
07	2201 N	2180	-0-	-21	-0-			210 116	1 9	1854 3	Y	105	86 1					40													
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-			173 102	1 9	1813 3	Y	93	126 1					7													
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-						Y	NO RPT						7													
COTULLA														WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730																	
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-			206 119	1 9	1898 3	Y	108	110 1					12													
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-			191 134	1 9	1940 3	Y	122	124 1					10													
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-			220 85	1 9	1862 3	Y	77	69 1					18													
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-			216 109	1 9	1896 3	Y	99	79 1					38													
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			172 131	1 9	1788 3	Y	119	148 1					9													
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT						9													
LONG, A. G. HEIRS 'A'														WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 693

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT				
															WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
04	4950 X	4667	-0-	-0-	-283	-0-	397 57 9	1	4213	3	Y	52	62	1			67																	
05	5425 X	4879	-0-	-0-	-546	-0-	251 50 9	1	4578	3	Y	45	67	1			45																	
06	5250 X	4654	-0-	-0-	-596	-0-	519 55 9	1	4080	3	Y	50					95																	
07	5425 X	4428	-0-	-0-	-997	-0-	503 35 9	1	3890	3	Y	32	87	1			40																	
08	4867 X	4642	-0-	-0-	-225	-0-	553 53 9	1	4036	3	Y	48					88																	
09	4710 X	NO RPT	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					88																	

GATES 11-DR															WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326																			
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	137 68 9	1	1264	3	Y	62	62	1			4																	
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	113 62 9	1	1149	3	Y	56	58	1			2																	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	113 51 9	1	955	3	Y	46	41	1			7																	
07	1519 N	1100	-0-	-0-	-419	-0-	112 4 9	1	984	3	Y	4	8	1			3																	
08	1333 N	949	-0-	-0-	-384	-0-	82 12 9	1	855	3	Y	11	14	1			-0-																	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-																	

GATES 11-DR															WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820																			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	26 28 9	1	236	3	Y	25	24	1			2																	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	23 31 9	1	234	3	Y	28	28	1			2																	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	34 33 9	1	289	3	Y	30	26	1			6																	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	48 15 9	1	422	3	Y	14	13	1			7																	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	40 32 9	1	416	3	Y	29	34	1			2																	
09	330 N	NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2																	

COTULLA															WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066																			
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	134 51 9	1	1237	3	Y	46	45	1			7																	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	147 51 9	1	1493	3	Y	46	47	1			6																	
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	183 47 9	1	1551	3	Y	43	38	1			11																	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	181 51 9	1	1591	3	Y	46	38	1			19																	
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	152 51 9	1	1574	3	Y	46	60	1			5																	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5																	

COTULLA															WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-																	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-																	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-																	
08	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-																	
09	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	158 72 9	1	1455	3	Y	65	66	1			5					
05	2325 X	1616	-0-	-709	-0-	138 72 9	1	1406	3	Y	65	67	1			3					
06	1710 X	1550	-0-	-160	-0-	156 73 9	1	1321	3	Y	66	58	1			11					
07	1829 X	1547	-0-	-282	-0-	150 76 9	1	1321	3	Y	69	56	1			24					
08	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	126 74 9	1	1311	3	Y	67	88	1			3					
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3					

COTULLA				WELL #:	74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686	-	12715						
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	102 41 9	1	943	3	Y	37	37	1			3					
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90 40 9	1	915	3	Y	36	37	1			2					
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103 39 9	1	874	3	Y	35	31	1			6					
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103 40 9	1	903	3	Y	36	30	1			12					
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	98 41 9	1	1018	3	Y	37	48	1			1					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1					

COTULLA				WELL #:	59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375	-	12696						
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	115 78 9	1	1060	3	Y	71	67	1			6					
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	98 43 9	1	997	3	Y	39	43	1			2					
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	110 56 9	1	933	3	Y	51	44	1			9					
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	110 144 9	1	964	3	Y	131	97	1			43					
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	94 88 9	1	980	3	Y	80	118	1			5					
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5					

GATES 11-DR				WELL #:	160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454	-	12660						
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	1	27	3	Y	-0-					-0-					
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	1	24	3	Y	-0-					-0-					
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 9				Y	-0-					-0-					
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	1	6	3	Y	-0-					-0-					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-					

PALAFOX 1029				WELL #:	60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	9642	-	15045						
04	32340 X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2	19	9	Y	17					20					
05	30907 X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2	2	9	Y	2	11	1			11					
06	31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	31323	2			Y	-0-					11					
07	30876 X	29998	-0-	-878	-0-	29998	2			Y	-0-					11					
08	30535 X	28855	-0-	-1680	-0-	28855	2			Y	-0-					11					
09	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					Y	NO RPT					11					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029														CNTY: DIMMIT																																																							
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 59H														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																									
RRCID -> 273175														COMPL. DATE 08/20/2013														TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595																																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																														
04	27120 X	25270	-0-	-1850	-0-	25249	2	21	9	Y	19												28																																														
05	26257 X	16680	-0-	-9577	-0-	16680	2			Y	-0-	28	1										-0-																																														
06	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2			Y	-0-												-0-																																														
07	26257 X	25924	-0-	-333	-0-	25923	2	1	9	Y	1												1																																														
08	26102 X	25069	-0-	-1033	-0-	25069	2			Y	-0-												1																																														
09	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT												1																																														
GATES 11-DR														WELL #: 142H														RRCID -> 273272														COMPL. DATE 09/15/2013														TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592													
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	194	1	1792	3	Y	61	62	1										6																																														
						67	9																																																														
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	3	Y	61	62	1										5																																														
						67	9																																																														
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	3	Y	76	65	1										16																																														
						84	9																																																														
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	249	1	2193	3	Y	-0-	16	1										-0-																																														
08	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	188	1	1971	3	Y	6	6	1										-0-																																														
						7	9																																																														
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT												-0-																																														
GATES 07-DR														WELL #: 41H														RRCID -> 273362														COMPL. DATE 02/24/2013														TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236													
04	6090 X	6066	-0-	-24	-0-	567	1	5234	3	Y	241	243	1										23																																														
						265	9																																																														
05	6293 X	5645	-0-	-648	-0-	488	1	4966	3	Y	174	185	1										12																																														
						191	9																																																														
06	6090 X	5785	-0-	-305	-0-	588	1	4984	3	Y	194	168	1										38																																														
						213	9																																																														
07	6293 X	6073	-0-	-220	-0-	601	1	5294	3	Y	162	137	1										63																																														
						178	9																																																														
08	6293 X	4904	-0-	-1389	-0-	416	1	4352	3	Y	124	178	1										9																																														
						136	9																																																														
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT												9																																														
MEADOR 1451														WELL #: 4H														RRCID -> 273616														COMPL. DATE 06/02/2013														TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432													
04	16350 X	16233	-0-	-117	-0-	1393	1	14796	3	Y	40	26	1										28																																														
						44	9																																																														
05	14911 X	14397	-0-	-514	-0-	748	1	13628	3	Y	19	24	1										23																																														
						21	9																																																														
06	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	1759	1	13838	3	Y	37												60																																														
						41	9																																																														
07	17329 X	15016	-0-	-2313	-0-	1714	1	13273	3	Y	26	79	1										7																																														
						29	9																																																														
08	17329 X	15370	-0-	-1959	-0-	1847	1	13488	3	Y	32												39																																														
						35	9																																																														
09	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT												39																																														
COTULLA														WELL #: 26H														RRCID -> 273859														COMPL. DATE 09/23/2013														TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943													
04	3000 N	3412	-0-	412		535	327	1	3012	3	Y	66	65	1									5																																														
							73	9																																																													
05	3100 N	3617	-0-	517		1052	318	1	3233	3	Y	60	62	1									3																																														
							66	9																																																													
06	3000 N	3544	-0-	544		1596	367	1	3115	3	Y	56	49	1									10																																														
							62	9																																																													
07	5219 X	3623	-0-	-1596	-0-		363	1	3191	3	Y	63	51	1									22																																														
							69	9																																																													
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		304	1	3158	3	Y	47	67	1									2																																														
							52	9																																																													
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT												2																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137										CNTY: DIMMIT									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		178	1	1641	3	Y	64		65	1			6										
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		70 193	9 1				74		75	1			5										
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-		81 270	9 1	2289	3	Y	150		127	1			28										
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		165 236	9 1	2077	3	Y	107		92	1			43										
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		118 194	9 1	2010	3	Y	83		119	1			7										
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		91	9			Y	NO RPT						7										
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879																													
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-		189	1	1740	3	Y	73		73	1			7										
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-		80 181	9 1	1838	3	Y	70		73	1			4										
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-		77 204	9 1	1731	3	Y	75		65	1			14										
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-		83 204	9 1	1789	3	Y	93		74	1			33										
08	2108	X	1870	-0-	-238	-0-		102 157	9 1	1626	3	Y	79		107	1			5										
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-		87	9			Y	NO RPT						5										
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548																													
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		194	1	1790	3	Y	47		48	1			6										
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		52 192	9 1	1954	3	Y	45		46	1			5										
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		50 236	9 1	2001	3	Y	41		35	1			11										
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-		45 228	9 1	2006	3	Y	46		37	1			20										
08	2201	N	1806	-0-	-395	-0-		51 155	9 1	1609	3	Y	38		53	1			5										
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-		42	9			Y	NO RPT						5										
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583																													
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		189	1	1740	3	Y	69		69	1			7										
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-		76 166	9 1	1682	3	Y	62		65	1			4										
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		68 191	9 1	1624	3	Y	62		54	1			12										
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-		68 212	9 1	1862	3	Y	70		56	1			26										
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		77 179	9 1	1855	3	Y	68		90	1			4										
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		75	9			Y	NO RPT						4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	198 1	1827 3	Y	143	143 1				14
05	2356 X	2169	-0-	-187	-0-	157 9	1852 3	Y	123	129 1				8
06	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	182 1	1769 3	Y	39	37 1				10
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	135 9	1723 3	Y	1	6 1				5
08	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	209 1	1957 3	Y	69	70 1				4
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	43 9		Y	NO RPT					4
						196 1								
						1 9								
						187 1								
						76 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
04	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	130 1	1200 3	Y	73	76 1				7
05	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	80 9	1344 3	Y	86	89 1				4
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	132 1	1360 3	Y	98	85 1				17
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	95 9	1264 3	Y	54	49 1				22
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	161 1	1492 3	Y	74	93 1				3
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	108 9		Y	NO RPT					3
						143 1								
						59 9								
						142 1								
						81 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	210 1	1935 3	Y	126	126 1				11
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	139 9	2052 3	Y	106	111 1				6
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	202 1	2021 3	Y	109	95 1				20
07	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	117 9	1834 3	Y	97	81 1				36
08	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	239 1	1830 3	Y	83	116 1				3
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	120 9		Y	NO RPT					3
						208 1								
						107 9								
						175 1								
						91 9								
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
04	3150 X	2313	-0-	-837	-0-	210 1	1938 3	Y	150	150 1				15
05	3255 X	1624	-0-	-1631	-0-	165 9	1368 3	Y	110	117 1				8
06	3150 X	1865	-0-	-1285	-0-	135 1	1544 3	Y	126	109 1				25
07	2821 X	2496	-0-	-325	-0-	121 9	2061 3	Y	183	143 1				65
08	2542 X	2120	-0-	-422	-0-	182 1	1776 3	Y	157	212 1				10
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	139 9		Y	NO RPT					10
						234 1								
						201 9								
						171 1								
						173 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2220 X	1799	-0-	-421	-0-	156	1	1436	3	Y	188	185	1	15
05	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	207	9	1309	3	Y	142	150	1	7
06	1860 X	1500	-0-	-360	-0-	129	1	1237	3	Y	106	95	1	18
07	1860 X	1522	-0-	-338	-0-	156	9	1254	3	Y	114	93	1	39
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	146	1	1654	3	Y	159	192	1	6
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	117	9			Y	NO RPT			6
						143	1							
						125	9							
						159	1							
						175	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
04	3510 X	3402	-0-	-108	-0-	314	1	2894	3	Y	176	177	1	13
05	3627 X	3544	-0-	-83	-0-	194	9	3061	3	Y	166	173	1	6
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	300	1	2925	3	Y	150	131	1	25
07	3503 X	3401	-0-	-102	-0-	183	9	2908	3	Y	148	122	1	51
08	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	345	1	3056	3	Y	70	119	1	2
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	165	9			Y	NO RPT			2
						330	1							
						163	9							
						292	1							
						77	9							
COTULLA														
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
04	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	262	1	2414	3	Y	153	154	1	13
05	3503 X	2573	-0-	-930	-0-	168	9	2204	3	Y	138	144	1	7
06	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	217	1	2297	3	Y	159	138	1	28
07	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	152	9	2369	3	Y	179	144	1	63
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	271	1	2545	3	Y	176	231	1	8
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	175	9			Y	NO RPT			8
						269	1							
						197	9							
						245	1							
						194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1290 N	692	-0-	-598	-0-	58 1	535 3	Y	90	89 1			9	
05	1116 N	727	-0-	-389	-0-	99 9	584 3	Y	78	81 1			6	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	57 1	350 3	Y	81	71 1			16	
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	86 9	622 3	Y	91	74 1			33	
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	870 3	Y	88	116 1			5	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	89 9		Y	NO RPT				5	
						71 1								
						100 9								
						84 1								
						97 9								
COTULLA														
WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	160 1	1475 3	Y	68	69 1			7	
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	75 9	1370 3	Y	62	65 1			4	
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	135 1	1311 3	Y	66	57 1			13	
07	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	68 9	1338 3	Y	75	61 1			27	
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	155 1	1336 3	Y	25	49 1			3	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	73 9		Y	NO RPT				3	
						152 1								
						83 9								
						129 1								
						28 9								
COTULLA														
WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	226 1	2084 3	Y	149	143 1			19	
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	164 9	2478 3	Y	76	85 1			10	
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	244 1	2263 3	Y	71	62 1			19	
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	84 9	2274 3	Y	68	56 1			31	
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	267 1	2064 3	Y	113	133 1			11	
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	78 9		Y	NO RPT				11	
						259 1								
						75 9								
						199 1								
						124 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
04	720 N	539	-0-	-181	-0-	43 1	400 3	Y	87	86 1			9	
05	1209 N	509	-0-	-700	-0-	96 9	395 3	Y	68	71 1			6	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39 1	755 3	Y	90	77 1			19	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	75 9	557 3	Y	98	79 1			38	
08	496 N	345	-0-	-151	-0-	89 1	281 3	Y	34	66 1			6	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	99 9		Y	NO RPT				6	
						63 1								
						108 9								
						27 1								
						37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415												CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	199 30	1 9	1835	3	Y	27	28	1			5								
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	209 22	1 9	2130	3	Y	20	21	1			4								
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	287	3	Y	4	4	1			4								
07	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			2								
08	1116 N	316	-0-	-0-	-800	-0-	7 234	1 9	75	3	Y	213	207	1			8								
09	330 N	NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					8								
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695																									
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	339 59	1 9	3124	3	Y	54	55	1			3								
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	306 45	1 9	3115	3	Y	41	43	1			1								
06	2070 X	627	-0-	-0-	-1443	-0-	50 149	1 9	428	3	Y	135	114	1			22								
07	2139 X	1010	-0-	-0-	-1129	-0-	102 11	1 9	897	3	Y	10	23	1			9								
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	332 85	1 9	3479	3	Y	77	86	1			-0-								
09	2070 X	NO RPT	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-								
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880																									
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	154 23	1 9	1419	3	Y	21	21	1			1								
05	1395 N	1254	-0-	-0-	-141	-0-	110 25	1 9	1119	3	Y	23	23	1			1								
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	14 56	1 9	118	3	Y	51	43	1			9								
07	1395 N	733	-0-	-0-	-662	-0-	74 10	1 9	649	3	Y	9	12	1			6								
08	1240 N	709	-0-	-0-	-531	-0-	61 12	1 9	636	3	Y	11	16	1			1								
09	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1								
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341																									
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	231 255	1 9	2133	3	Y	232	232	1			20								
05	2449 X	2124	-0-	-0-	-325	-0-	174 182	1 9	1768	3	Y	165	175	1			10								
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	204 153	1 9	1731	3	Y	139	123	1			26								
07	2449 X	2272	-0-	-0-	-177	-0-	215 160	1 9	1897	3	Y	145	118	1			53								
08	2449 X	1982	-0-	-0-	-467	-0-	162 122	1 9	1698	3	Y	111	157	1			7								
09	2100 N	NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7								

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT				
					12018 200 499978 51H	RRCID -> 274245	COMPL.	DATE 09/03/2014	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8649	-	13240		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	780	N	488	-0-	-292	-0-	40	1	372	3	Y	69	69	1			7
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	76	9	449	3	Y	47	50	1			4
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	52	9	171	3	Y	-0-	3	1			1
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	766	3	Y	21	15	1			7
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	669	3	Y	51	56	1			2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	23	9			Y	NO RPT					2
GATES 07-DR					WELL #:	49H	RRCID -> 274261	COMPL.	DATE 02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8623	-	12922	
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	203	1	1873	3	Y	78	80	1			6
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	86	9	2029	3	Y	109	111	1			4
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	199	1	2154	3	Y	67	60	1			11
07	3100	N	3328	-0-	228	228	120	9	2907	3	Y	83	67	1			27
08	3100	N	3289	-0-	189	417	254	1	3001	3	Y	1	28	1			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	74	9			Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	111H	RRCID -> 274264	COMPL.	DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8540	-	12985	
04	2730	X	2206	-0-	-524	-0-	210	1	1934	3	Y	56	58	1			6
05	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	62	9	1778	3	Y	41	44	1			3
06	2670	X	210	-0-	-2460	-0-	175	1	186	3	Y	2	4	1			1
07	2294	N	1270	-0-	-1024	-0-	45	9	1119	3	Y	22	16	1			7
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	22	1	2537	3	Y	42	48	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	2	9			Y	NO RPT					1
GATES 07-DR					WELL #:	95H	RRCID -> 274275	COMPL.	DATE 09/17/2014	TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8585	-	12490	
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	98	1	905	3	Y	37	37	1			4
05	1426	N	738	-0-	-688	-0-	41	9	645	3	Y	27	29	1			2
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	63	1	163	3	Y	8	8	1			2
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	30	9	904	3	Y	7	7	1			2
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1	1116	3	Y	24	26	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	103	1			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	189	1	1746	3	Y	92	93	1	7
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	101	9	1865	3	Y	77	81	1	3
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1464	3	Y	66	58	1	11
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	85	9	2077	3	Y	32	30	1	13
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	173	1	2008	3	Y	67	78	1	2
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	73	9			Y	NO RPT			2
						236	1							
						35	9							
						192	1							
						74	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
04	2670 X	2505	-0-	-165	-0-	224	1	2070	3	Y	192	190	1	15
05	2759 X	2422	-0-	-337	-0-	211	9	2045	3	Y	160	168	1	7
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	201	1	1895	3	Y	138	121	1	24
07	2604 N	2187	-0-	-417	-0-	176	9	1826	3	Y	140	115	1	49
08	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	224	1	1755	3	Y	121	165	1	5
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	152	9			Y	NO RPT			5
						207	1							
						154	9							
						168	1							
						133	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
04	4110 X	2978	-0-	-1132	-0-	270	1	2491	3	Y	197	192	1	16
05	4247 X	1439	-0-	-2808	-0-	217	9	1217	3	Y	93	104	1	5
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	3	Y	130	112	1	23
07	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	102	9	3584	3	Y	134	110	1	47
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	471	1	4029	3	Y	137	179	1	5
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	143	9			Y	NO RPT			5
						407	1							
						147	9							
						385	1							
						151	9							
COTULLA														
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 71H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	274484	COMPL.	DATE	02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8375	PERF.	8704 -	12095			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	166 59	1 9	1528	3	Y	54	56	1					4
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161 95	1 9	1639	3	Y	86	86	1					4
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182 96	1 9	1543	3	Y	87	75	1					16
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	179 102	1 9	1571	3	Y	93	75	1					34
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	154 100	1 9	1599	3	Y	91	120	1					5
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT							5
GATES 07-DR					WELL #:	50H	RRCID ->	274487	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8580 -	13091		
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	155 157	1 9	1429	3	Y	143	143	1					10
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	127 131	1 9	1292	3	Y	119	125	1					4
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75 72	1 9	631	3	Y	65	59	1					10
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	225 163	1 9	1978	3	Y	148	112	1					46
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	139 119	1 9	1461	3	Y	108	151	1					3
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT							3
GATES 07-DR					WELL #:	24H	RRCID ->	274492	COMPL.	DATE	09/18/2014	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8849 -	13740		
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	231 188	1 9	2131	3	Y	171	165	1					14
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	240 153	1 9	2447	3	Y	139	145	1					8
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	282 131	1 9	2390	3	Y	119	105	1					22
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	256 139	1 9	2258	3	Y	126	103	1					45
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	221 133	1 9	2312	3	Y	121	160	1					6
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT							6
GATES 07-DR					WELL #:	170H	RRCID ->	274517	COMPL.	DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8301	PERF.	8734 -	11430		
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	197 61	1 9	1822	3	Y	55	55	1					4
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	196 55	1 9	1998	3	Y	50	52	1					2
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	229 54	1 9	1944	3	Y	49	42	1					9
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	205 44	1 9	1807	3	Y	40	34	1					15
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	197 50	1 9	2069	3	Y	45	58	1					2
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT							2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	907	3	Y	29	29	1	3
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	9	909	3	Y	26	28	1	1
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	603	3	Y	31	27	1	5
07	1085 N	715	-0-	-370	-0-	29	9	619	3	Y	24	21	1	8
08	1023 N	583	-0-	-440	-0-	71	1	510	3	Y	22	30	1	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	34	9			Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	167	1	1539	3	Y	84	84	1	13
05	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	92	9	1561	3	Y	83	85	1	11
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	154	1	1462	3	Y	84	74	1	21
07	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	91	9	1451	3	Y	86	70	1	37
08	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	172	1	1499	3	Y	82	110	1	9
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	92	9			Y	NO RPT			9
GATES 07-DR														
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	191	1	1764	3	Y	69	69	1	8
05	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	76	9	1687	3	Y	59	62	1	5
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	166	1	907	3	Y	172	144	1	33
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	65	9	2013	3	Y	58	61	1	30
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	3	Y	44	70	1	4
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	189	9			Y	NO RPT			4
GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
04	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	189	1	1741	3	Y	38	39	1	5
05	2635 X	2364	-0-	-271	-0-	42	9	2084	3	Y	68	68	1	5
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	205	1	2378	3	Y	46	41	1	10
07	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	75	9	2348	3	Y	41	34	1	17
08	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	281	1	2257	3	Y	36	49	1	4
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	51	9			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	150	1	1384	3	Y	156	154	1			14	
							172	9										
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	3	Y	108	115	1			7	
							119	9										
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	179	1	1513	3	Y	107	93	1			21	
							118	9										
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1526	3	Y	91	77	1			35	
							100	9										
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	153	1	1598	3	Y	32	65	1			2	
							35	9										
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2	
GATES 07-DR														WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384				
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	876	3	Y	30	32	1			3	
							33	9										
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	58	1	596	3	Y	12	14	1			1	
							13	9										
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-	
07		682 N	216	-0-	-466	-0-	20	1	177	3	Y	17	12	1			5	
							19	9										
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	58	61	1			2	
							64	9										
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2	
GATES 11-DR														WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110				
04		3960 X	3489	-0-	-471	-0-	335	1	3090	3	Y	58	58	1			4	
							64	9										
05		3937 X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	2961	3	Y	45	48	1			1	
							50	9										
06		3720 X	3328	-0-	-392	-0-	351	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-	
07		3627 X	3458	-0-	-169	-0-	351	1	3094	3	Y	12	9	1			3	
							13	9										
08		3627 X	3350	-0-	-277	-0-	290	1	3039	3	Y	19	21	1			1	
							21	9										
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					1	
COTULLA														WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071				
04		2190 N	2186	-0-	-4	-0-	197	1	1820	3	Y	154	152	1			13	
							169	9										
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	211	1	2137	3	Y	156	160	1			9	
							172	9										
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	255	1	2166	3	Y	155	136	1			28	
							171	9										
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	93	1			42	
							118	9										
08		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	235	1	2433	3	Y	120	157	1			5	
							132	9										
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
04	2880 X	2523	-0-	-357	-0-	232 146 9	1 1	2145	3	Y	133	133	1			13																												
05	2976 X	2220	-0-	-756	-0-	192 72 9	1 1	1956	3	Y	65	72	1			6																												
06	2880 X	2315	-0-	-565	-0-	236 81 9	1 1	1998	3	Y	74	65	1			15																												
07	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	237 89 9	1 1	2087	3	Y	81	66	1			30																												
08	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	192 66 9	1 1	2008	3	Y	60	87	1			3																												
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					3																												

GATES 11-DR																	WELL #:	145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8560 - 13015																		

04	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	152 45 9	1 1	1406	3	Y	41	42	1			7																												
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	166 61 9	1 1	1685	3	Y	55	56	1			6																												
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	216 43 9	1 1	1829	3	Y	39	34	1			11																												
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	202 43 9	1 1	1780	3	Y	39	32	1			18																												
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	163 42 9	1 1	1708	3	Y	38	51	1			5																												
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					5																												

GATES 11-DR																	WELL #:	133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8774 - 12819																		

04	2220 N	1096	-0-	-1124	-0-	105 26 9	1 1	965	3	Y	24	27	1			-0-																												
05	2294 N	1178	-0-	-1116	-0-	105 4 9	1 1	1069	3	Y	4	4	1			-0-																												
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	133 68 9	1 1	1131	3	Y	62	51	1			11																												
07	1147 N	387	-0-	-760	-0-	37 23 9	1 1	327	3	Y	21	21	1			11																												
08	1178 N	782	-0-	-396	-0-	64 44 9	1 1	674	3	Y	40	50	1			1																												
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1																												

COTULLA																	WELL #:	67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8836 - 14771																		

04	3990 X	3491	-0-	-499	-0-	328 145 9	1 1	3018	3	Y	132	131	1			12																												
05	4123 X	3566	-0-	-557	-0-	302 193 9	1 1	3071	3	Y	175	177	1			10																												
06	3900 X	3386	-0-	-514	-0-	341 152 9	1 1	2893	3	Y	138	122	1			26																												
07	3813 X	2919	-0-	-894	-0-	298 286 9	1 1	2621	3	Y	-0-	16	1			10																												
08	3627 X	3356	-0-	-271	-0-	286 99 9	1 1	2971	3	Y	90	95	1			5																												
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					5																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
GATES 11-DR														//CONT.// 499978																	
														WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
05	7 N	-0-	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	-0-				-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
07	15 N	-0-	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3		Y	4		3 1		1													
								4	9																						
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1 1		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-													
GATES 11-DR																															
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073																															
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	240	1	2211	3	Y			31	31	1			4													
						34	9																								
05	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	234	1	2382	3	Y			34	36	1			2													
						37	9																								
06	2670 X	2599	-0-	-71	-0-	272	1	2302	3	Y			23	21	1			4													
						25	9																								
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2612	3	Y			28	22	1			10													
						31	9																								
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	296	1	3105	3	Y			31	40	1			1													
						34	9																								
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1													
COTULLA																															
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621																															
04	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	296	1	2728	3	Y			130	131	1			13													
						143	9																								
05	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	272	1	2764	3	Y			127	132	1			8													
						140	9																								
06	3540 X	2963	-0-	-577	-0-	300	1	2544	3	Y			108	95	1			21													
						119	9																								
07	3658 X	2656	-0-	-1002	-0-	261	1	2295	3	Y			91	76	1			36													
						100	9																								
08	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	246	1	2554	3	Y			149	177	1			8													
						164	9																								
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				8													
GATES 11-DR																															
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430																															
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	177	1	1633	3	Y			51	53	1			4													
						56	9																								
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y			49	51	1			2													
						54	9																								
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1141	3	Y			32	28	1			6													
						35	9																								
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	281	1	2475	3	Y			15	15	1			6													
						17	9																								
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	155	1	1621	3	Y			30	35	1			1													
						33	9																								
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															WELL #: 84H RRCID -> 274939					COMPL. DATE 02/26/2015					TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
04	4120 X	4120	-0-		-0-	-0-				386	1	3567	3	Y	152	150	1			12									
05	4247 X	3915	-0-		-332	-0-				167	9	3452	3	Y	113	119	1			6									
06	4302 X	4302	-0-		-0-	-0-				339	1	3728	3	Y	122	106	1			22									
07	4331 X	4331	-0-		-0-	-0-				124	9	3797	3	Y	94	80	1			36									
08	4247 X	3925	-0-		-322	-0-				440	1	3482	3	Y	101	132	1			5									
09	4290 X	NO RPT	-0-		-4290	-0-				134	9			Y	NO RPT					5									
										431	1																		
										103	9																		
										332	1																		
										111	9																		
GATES 07-DR															WELL #: 86H RRCID -> 274940					COMPL. DATE 02/27/2015					TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682				
04	150 X	7	-0-		-143	-0-				1	1	6	3	Y	-0-					-0-									
05	31 X	29	-0-		-2	-0-				3	1	26	3	Y	-0-					-0-									
06	176 X	176	-0-		-0-	-0-				6	1	51	3	Y	108	89	1			19									
07	2085 X	2085	-0-		-0-	-0-				119	9	1856	3	Y	16	24	1			11									
08	31 X	-0-	-0-		-31	-0-				211	1			Y	-0-	11	1			-0-									
09	180 X	NO RPT	-0-		-180	-0-				18	9			Y	NO RPT					-0-									
GATES 07-DR															WELL #: 89H RRCID -> 274941					COMPL. DATE 02/24/2015					TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211				
04	3660 X	1960	-0-		-1700	-0-				178	1	1646	3	Y	124	124	1			9									
05	3782 X	1723	-0-		-2059	-0-				136	9	1456	3	Y	113	117	1			5									
06	3660 X	1488	-0-		-2172	-0-				143	1	1231	3	Y	102	89	1			18									
07	3038 X	2322	-0-		-716	-0-				124	9	1922	3	Y	165	128	1			55									
08	2325 X	2020	-0-		-305	-0-				145	1	1743	3	Y	101	150	1			6									
09	1950 X	NO RPT	-0-		-1950	-0-				112	9			Y	NO RPT					6									
										218	1																		
										182	9																		
										166	1																		
										111	9																		
GATES 07-DR															WELL #: 88H RRCID -> 274959					COMPL. DATE 02/20/2015					TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176				
04	30 N	13	-0-		-17	-0-				1	1	12	3	Y	-0-					-0-									
05	9 N	9	-0-		-0-	-0-				1	1	8	3	Y	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	16	13	1			3									
07	13 N	-0-	-0-		-13	-0-								Y	136	97	1			42									
08	9 N	-0-	-0-		-9	-0-								Y	-0-	42	1			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-									
COTULLA															WELL #: 43H RRCID -> 275027					COMPL. DATE 06/12/2014					TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315				
04	1884 N	1884	-0-		-0-	-0-				178	1	1643	3	Y	57	58	1			8									
05	1952 N	1952	-0-		-0-	-0-				63	9	1719	3	Y	58	60	1			6									
06	1898 N	1898	-0-		-0-	-0-				169	1	1627	3	Y	72	62	1			16									
07	1953 N	1869	-0-		-84	-0-				64	9	1617	3	Y	62	52	1			26									
08	1953 N	1763	-0-		-190	-0-				192	1	1550	3	Y	58	78	1			6									
09	1890 N	NO RPT	-0-		-1890	-0-				79	9			Y	NO RPT					6									
										184	1																		
										68	9																		
										149	1																		
										64	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
04	3000 N	3398	-0-		398	1047	318 152	1 9	2928	3	Y	138	131	1	12																			
05	4701 X	3654	-0-		-1047	-0-	313 158	1 9	3183	3	Y	144	146	1	10																			
06	3368 X	3368	-0-		-0-	-0-	337 169	1 9	2862	3	Y	154	133	1	31																			
07	3724 X	3724	-0-		-0-	-0-	359 211	1 9	3154	3	Y	192	153	1	70																			
08	3433 X	3433	-0-		-0-	-0-	299 33	1 9	3101	3	Y	30	93	1	7																			
09	2430 X	NO RPT	-0-		-2430	-0-					Y	NO RPT			7																			
COTULLA															WELL #:	46H	RRCID -> 275029	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8689 - 14623														
04	2850 X	2634	-0-		-216	-0-	244 142	1 9	2248	3	Y	129	130	1	14																			
05	2945 X	2614	-0-		-331	-0-	222 136	1 9	2256	3	Y	124	128	1	10																			
06	2850 X	2489	-0-		-361	-0-	248 141	1 9	2100	3	Y	128	112	1	26																			
07	2852 X	2548	-0-		-304	-0-	246 144	1 9	2158	3	Y	131	107	1	50																			
08	2852 X	2476	-0-		-376	-0-	206 133	1 9	2137	3	Y	121	162	1	9																			
09	2640 X	NO RPT	-0-		-2640	-0-					Y	NO RPT			9																			
COTULLA															WELL #:	47H	RRCID -> 275068	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 8634 - 14570														
04	3960 X	3801	-0-		-159	-0-	351 216	1 9	3234	3	Y	196	196	1	16																			
05	4249 X	4249	-0-		-0-	-0-	363 199	1 9	3687	3	Y	181	188	1	9																			
06	4018 X	4018	-0-		-0-	-0-	403 201	1 9	3414	3	Y	183	160	1	32																			
07	3937 X	3759	-0-		-178	-0-	364 193	1 9	3202	3	Y	175	145	1	62																			
08	4247 X	3454	-0-		-793	-0-	290 156	1 9	3008	3	Y	142	198	1	6																			
09	4110 X	NO RPT	-0-		-4110	-0-					Y	NO RPT			6																			
COTULLA															WELL #:	44H	RRCID -> 275251	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8700 - 13080														
04	2370 N	1815	-0-		-555	-0-	172 62	1 9	1581	3	Y	56	60	1	7																			
05	1953 N	1817	-0-		-136	-0-	157 65	1 9	1595	3	Y	59	61	1	5																			
06	1675 N	1675	-0-		-0-	-0-	169 75	1 9	1431	3	Y	68	58	1	15																			
07	1891 N	1666	-0-		-225	-0-	164 64	1 9	1438	3	Y	58	49	1	24																			
08	1829 N	1536	-0-		-293	-0-	130 61	1 9	1345	3	Y	55	75	1	4																			
09	1680 N	NO RPT	-0-		-1680	-0-					Y	NO RPT			4																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																								
LONG, A. G. HEIRS GU A															WELL #: 18H					RRCID -> 275318					COMPL. DATE 05/08/2014					TOTAL DEPTH 9875					PERF.10084 - 15000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																
04	11970 X	11832	-0-	-138	-0-	1015	1	10785	3	Y	29	26	1	26																									
05	12369 X	10742	-0-	-1627	-0-	32	9	10175	3	Y	7	23	1	10																									
06	10200 X	9791	-0-	-409	-0-	559	1	8668	3	Y	19			29																									
07	12214 X	10176	-0-	-2038	-0-	8	9	8946	3	Y	68			97																									
08	12214 X	7232	-0-	-4982	-0-	1102	1	6346	3	Y	15			112																									
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-	21	9			Y	NO RPT			112																									
LONG, A. G. HEIRS GU A															WELL #: 19H					RRCID -> 275324					COMPL. DATE 08/19/2014					TOTAL DEPTH 9854					PERF.10124 - 14725				
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	763	1	8103	3	Y	39	23	1	81																									
05	8122 X	7651	-0-	-471	-0-	43	9	7215	3	Y	36	86	1	31																									
06	7860 X	7167	-0-	-693	-0-	396	1	6324	3	Y	35			66																									
07	9207 X	7662	-0-	-1545	-0-	40	9	6741	3	Y	45			111																									
08	9207 X	5822	-0-	-3385	-0-	804	1	5104	3	Y	17			128																									
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	39	9			Y	NO RPT			128																									
GATES 07-DR															WELL #: 10H					RRCID -> 275356					COMPL. DATE 07/01/2014					TOTAL DEPTH 8244					PERF. 8728 - 13762				
04	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	145	1	1337	3	Y	86	87	1	7																									
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	95	9	1444	3	Y	55	59	1	3																									
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	3	Y	-0-	3	1	-0-																									
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	61	9	1441	3	Y	26	18	1	8																									
08	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	171	1	1402	3	Y	-0-	8	1	-0-																									
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	164	1			Y	NO RPT			-0-																									
GATES 07-DR															WELL #: 12H					RRCID -> 275442					COMPL. DATE 07/01/2014					TOTAL DEPTH 8245					PERF. 8772 - 13806				
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	329	1	3038	3	Y	175	176	1	14																									
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	193	9	3321	3	Y	152	159	1	7																									
06	3930 X	1059	-0-	-2871	-0-	326	1	912	3	Y	35	35	1	7																									
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	167	9	4608	3	Y	134	99	1	42																									
08	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	108	1	2740	3	Y	111	147	1	6																									
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	39	9			Y	NO RPT			6																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 11H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 275443			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	444 226	1 9	4094	3	Y	205	205	1			18
05	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	415 210	1 9	4229	3	Y	191	198	1			11
06	4830 X	1391	-0-	-3439	-0-	141 51	1 9	1199	3	Y	46	47	1			10
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	678 209	1 9	5968	3	Y	190	140	1			60
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	427 191	1 9	4469	3	Y	174	227	1			7
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR			WELL #: 109H			RRCID -> 275444			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109				
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59 21	1 9	547	3	Y	19	25	1			3
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	70 55	1 1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	129 9		467	3	Y	117	96	1			21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	432	315	1			138
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	75 355	1 9	786	3	Y	323	443	1			18
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR			WELL #: 108H			RRCID -> 275445			COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307				
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	283 142	1 9	2609	3	Y	129	131	1			11
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	267 145	1 9	2722	3	Y	132	136	1			7
06	2940 X	1339	-0-	-1601	-0-	135 62	1 9	1142	3	Y	56	53	1			10
07	3038 X	25	-0-	-3013	-0-	3 2	1 1	22	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	3038 X	89	-0-	-2949	-0-	66 9		21	3	Y	60	58	1			2
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR			WELL #: 53H			RRCID -> 275447			COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770				
04	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	173 128	1 9	1598	3	Y	116	116	1			10
05	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	173 119	1 9	1766	3	Y	108	112	1			6
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198 109	1 9	1679	3	Y	99	86	1			19
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	194 109	1 9	1712	3	Y	99	82	1			36
08	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	152 134	1 9	1592	3	Y	122	153	1			5
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	170	1	1571	3	Y	69	70	1	7
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	76	9	1508	3	Y	72	75	1	4
06	1590 X	545	-0-	-1045	-0-	148	1	475	3	Y	13	13	1	4
07	2015 X	1898	-0-	-117	-0-	79	9	1673	3	Y	32	24	1	12
08	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	240	243	1	9
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	14	9			Y	NO RPT			9
						190	1							
						35	9							
						174	1							
						264	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	142	1	1315	3	Y	59	59	1	7
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	9	1240	3	Y	52	54	1	5
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	Y	19	18	1	6
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	57	9	1030	3	Y	25	20	1	11
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2152	3	Y	38	46	1	3
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	21	9			Y	NO RPT			3
						117	1							
						28	9							
						205	1							
						42	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
04	2430 X	2039	-0-	-391	-0-	193	1	1781	3	Y	59	59	1	7
05	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	65	9	1842	3	Y	53	55	1	5
06	2250 X	529	-0-	-1721	-0-	181	1	462	3	Y	11	11	1	5
07	2325 X	16	-0-	-2309	-0-	58	9	14	3	Y	-0-	2	1	3
08	2077 N	787	-0-	-1290	-0-	12	9	697	3	Y	21	21	1	3
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	2	1			Y	NO RPT			3
						67	1							
						23	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	74	1	679	3	Y	37	37	1	7
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	41	9	1433	3	Y	32	34	1	5
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	141	1	1384	3	Y	58	50	1	13
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	35	9	1206	3	Y	36	32	1	17
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	163	1	1125	3	Y	29	43	1	3
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	64	9			Y	NO RPT			3
						137	1							
						40	9							
						107	1							
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																								
04	2310	N	1824	-0-	-486	-0-		173	1	1595	3	Y	51		50	1				7																								
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-		56	9	1710	3	Y	47		49	1				5																								
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		168	1	1645	3	Y	42		37	1				10																								
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		52	9	1693	3	Y	43		35	1				18																								
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-		194	1	1663	3	Y	39		54	1				3																								
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		46	9			Y	NO RPT							3																								

GATES 11-DR															WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323																													
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-		81	1	752	3	Y	42		41	1				6																								
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-		46	9	853	3	Y	16		19	1				3																								
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		84	1	936	3	Y	32		27	1				8																								
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		18	9	886	3	Y	14		13	1				9																								
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		111	1	896	3	Y	19		25	1				3																								
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		35	9			Y	NO RPT							3																								

GATES 11-DR															WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223																													
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		190	1	1750	3	Y	64		64	1				4																								
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		70	9	2016	3	Y	59		61	1				2																								
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		198	1	1896	3	Y	54		48	1				8																								
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		65	9	1968	3	Y	53		44	1				17																								
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		224	1	2044	3	Y	52		69	1				-0-																								
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-		59	9			Y	NO RPT							-0-																								

GATES 11-DR															WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																													
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-		192	1	1767	3	Y	66		66	1				5																								
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-		73	9	2129	3	Y	69		70	1				4																								
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		209	1	2104	3	Y	58		51	1				11																								
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		76	9	1905	3	Y	54		45	1				20																								
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-		248	1	2482	3	Y	54		71	1				3																								
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		64	9			Y	NO RPT							3																								

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 151H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275468		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	4446	X	3269	-0-	-1177	-0-			312	1	2880	3	Y	70	70	1				6	
05	2480	X	2126	-0-	-354	-0-			77	9	1868	3	Y	68	71	1				3	
06	2400	X	2080	-0-	-320	-0-			183	1	1806	3	Y	55	49	1				9	
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-			75	9	2351	3	Y	54	45	1				18	
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-			213	1	2854	3	Y	43	61	1				-0-	
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			61	9			Y	NO RPT						-0-	

GATES 07-DR				WELL #:		87H	RRCID -> 275470	COMPL. DATE 02/19/2015					TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598								
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-			207	1	1906	3	Y	177	171	1				14	
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-			195	9	2475	3	Y	144	151	1				7	
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-			243	1	3037	3	Y	73	67	1				13	
07	3100	N	3395	-0-	295	295			158	9	2920	3	Y	130	100	1				43	
08	2895	N	2600	-0-	-295	-0-			359	1	2240	3	Y	133	171	1				5	
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			80	9			Y	NO RPT						5	

GATES 07-DR				WELL #:		102H	RRCID -> 275512	COMPL. DATE 07/10/2014					TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115								
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-			203	1	1870	3	Y	32	33	1				3	
05	1674	N	1279	-0-	-395	-0-			35	9	1131	3	Y	34	35	1				2	
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-			111	1	435	3	Y	15	14	1				3	
07	1674	N	1180	-0-	-494	-0-			37	9	1028	3	Y	32	25	1				10	
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			51	1			Y	161	167	1				4	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			17	9			Y	NO RPT						4	

COTULLA				WELL #:		5H	RRCID -> 275604	COMPL. DATE 11/26/2013					TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107								
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-			199	1	1831	3	Y	86	85	1				10	
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-			95	9	1911	3	Y	78	80	1				8	
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-			188	1	1871	3	Y	84	72	1				20	
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-			86	9	1917	3	Y	93	75	1				38	
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-			221	1	1900	3	Y	68	98	1				8	
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			92	9			Y	NO RPT							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4530 X	4489	-0-	-41	-0-	422 1	3889 3	Y	162	162 1				15
05	4619 X	4334	-0-	-285	-0-	178 9	379 1	3860 3	Y	86	95 1			6
06	4320 X	3773	-0-	-547	-0-	95 9	386 1	3270 3	Y	106	92 1			20
07	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	117 9	434 1	3827 3	Y	109	89 1			40
08	4650 X	2013	-0-	-2637	-0-	120 9	172 1	1806 3	Y	32	67 1			5
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	35 9			Y	NO RPT				5
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	128 1	1183 3	Y	24	24 1				4
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	26 9	117 1	1185 3	Y	23	23 1			4
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25 9	147 1	1247 3	Y	30	26 1			8
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	33 9	146 1	1283 3	Y	73	55 1			26
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	80 9	124 1	1290 3	Y	35	56 1			5
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	39 9			Y	NO RPT				5
COTULLA														
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
04	4860 X	3635	-0-	-1225	-0-	338 1	3112 3	Y	168	171 1				16
05	4898 X	3690	-0-	-1208	-0-	185 9	315 1	3196 3	Y	163	169 1			10
06	4020 X	3623	-0-	-397	-0-	179 9	361 1	3058 3	Y	185	160 1			35
07	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	204 9	359 1	3156 3	Y	176	146 1			65
08	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	194 9	299 1	3102 3	Y	168	224 1			9
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	185 9			Y	NO RPT				9
COTULLA														
WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	219 1	2017 3	Y	56	56 1				5
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	62 9	204 1	2066 3	Y	47	49 1			3
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	52 9	226 1	1914 3	Y	55	48 1			10
07	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	61 9	218 1	1920 3	Y	54	44 1			20
08	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	59 9	186 1	1928 3	Y	51	68 1			3
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	56 9			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	2850 X	2545	-0-	-305	-0-		240 89	1 9	2216	3	Y	81	81	1			6							
05	2852 X	2590	-0-	-262	-0-		224 87	1 9	2279	3	Y	79	82	1			3							
06	2640 X	2490	-0-	-150	-0-		254 84	1 9	2152	3	Y	76	66	1			13							
07	2697 X	2453	-0-	-244	-0-		242 84	1 9	2127	3	Y	76	62	1			27							
08	2635 X	2459	-0-	-176	-0-		209 79	1 9	2171	3	Y	72	96	1			3							
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-						Y	NO RPT					3							
COTULLA															WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387									
04	1260 X	888	-0-	-372	-0-		75 123	1 9	690	3	Y	112	109	1			11							
05	1302 X	729	-0-	-573	-0-		55 118	1 9	556	3	Y	107	110	1			8							
06	1140 X	1119	-0-	-21	-0-		105 125	1 9	889	3	Y	114	99	1			23							
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		105 75	1 9	921	3	Y	68	62	1			29							
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		80 174	1 9	834	3	Y	158	179	1			8							
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT					8							
COTULLA															WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480									
04	480 N	351	-0-	-129	-0-		31 37	1 9	283	3	Y	34	36	1			2							
05	775 N	401	-0-	-374	-0-		33 34	1 9	334	3	Y	31	32	1			1							
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-		65 30	1 9	547	3	Y	27	24	1			4							
07	372 N	266	-0-	-106	-0-		20 66	1 9	180	3	Y	60	45	1			19							
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		48 39	1 9	497	3	Y	35	52	1			2							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					2							
COTULLA															WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350									
04	2400 N	2026	-0-	-374	-0-		189 91	1 9	1746	3	Y	83	84	1			6							
05	2449 N	2190	-0-	-259	-0-		186 117	1 9	1887	3	Y	106	108	1			4							
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		233 130	1 9	1973	3	Y	118	102	1			20							
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		230 120	1 9	2017	3	Y	109	90	1			39							
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		192 90	1 9	1988	3	Y	82	118	1			3							
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-						Y	NO RPT					3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
MEADOR 1451															WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
04	6900 X	5814	-0-	-1086	-0-	496	1		43	9	5275	3	Y		39	25	1				29																							
05	6603 X	5599	-0-	-1004	-0-	290	1		19	9	5290	3	Y		17	22	1				24																							
06	6390 X	5376	-0-	-1014	-0-	602	1		35	9	4739	3	Y		32						56																							
07	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	716	1		18	9	5546	3	Y		16	65	1				7																							
08	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	649	1		12	9	4737	3	Y		11						18																							
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-								Y		NO RPT						18																							

COTULLA															WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667																													
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	225	1		114	9	2071	3	Y		104	104	1				10																							
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	215	1		121	9	2179	3	Y		110	113	1				7																							
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	251	1		114	9	2132	3	Y		104	91	1				20																							
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	255	1		123	9	2245	3	Y		112	92	1				40																							
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	218	1		122	9	2261	3	Y		111	145	1				6																							
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-								Y		NO RPT						6																							

COTULLA															WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																													
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	225	1		78	9	2074	3	Y		71	71	1				8																							
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1		76	9	2169	3	Y		69	71	1				6																							
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	243	1		76	9	2065	3	Y		69	60	1				15																							
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	246	1		75	9	2162	3	Y		68	56	1				27																							
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	211	1		80	9	2185	3	Y		73	94	1				6																							
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-								Y		NO RPT						6																							

GATES 07-DR															WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635																													
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	223	1		129	9	2056	3	Y		117	117	1				11																							
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	215	1		119	9	2190	3	Y		108	113	1				6																							
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	247	1		112	9	2096	3	Y		102	89	1				19																							
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	247	1		109	9	2172	3	Y		99	82	1				36																							
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	235	1		111	9	2460	3	Y		101	133	1				4																							
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-								Y		NO RPT						4																							

COTULLA															WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470																													
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-								Y		-0-						-0-																							
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1				5	3	Y		-0-						-0-																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																							
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1				6	3	Y		-0-						-0-																							
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-								Y		-0-						-0-																							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU FF														
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	63	1	583	3	Y	49	50	1	4
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54	9	569	3	Y	43	45	1	2
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	9	528	3	Y	43	38	1	7
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	62	1	570	3	Y	40	33	1	14
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	47	9	542	3	Y	40	53	1	1
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	65	1			Y	NO RPT			1
						44	9							
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
04	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	171	1	1575	3	Y	77	78	1	6
05	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	85	9	1730	3	Y	71	74	1	3
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1609	3	Y	66	58	1	11
07	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	78	9	1564	3	Y	52	44	1	19
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	190	1	1592	3	Y	35	54	1	-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	73	9			Y	NO RPT			-0-
						57	9							
						152	1							
						39	9							
GATES 11-DR GU HH														
WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	312	1	2881	3	Y	101	101	1	11
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	111	9	3005	3	Y	93	98	1	6
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	295	1	2918	3	Y	89	78	1	17
07	3441 X	2540	-0-	-901	-0-	102	9	2221	3	Y	61	54	1	24
08	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	344	1	2984	3	Y	63	84	1	3
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	98	9			Y	NO RPT			3
						252	1							
						67	9							
						285	1							
						69	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	279	1	2571	3	Y	36	36	1	3
05	3100 N	3105	-0-	5	5	40	9	2741	3	Y	86	85	1	4
06	2980 N	2975	-0-	-5	-0-	269	1	2589	3	Y	73	64	1	13
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	95	9	2687	3	Y	67	55	1	25
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	306	1	2758	3	Y	63	84	1	4
09	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-	80	9			Y	NO RPT			4
						305	1							
						74	9							
						263	1							
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		147 78	1 9	1353	3	Y	71	69 1				6																											
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		143 50	1 9	1460	3	Y	45	49 1				2																											
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		165 37	1 9	1398	3	Y	34	30 1				6																											
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-		163 39	1 9	1432	3	Y	35	28 1				13																											
08	1643 N	1575	-0-	-68	-0-		134 35	1 9	1406	3	Y	32	43 1				2																											
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						Y	NO RPT					2																											
GATES 11-DR																		WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824																										
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		160 79	1 9	1476	3	Y	72	72 1				5																											
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		140 70	1 9	1431	3	Y	64	66 1				3																											
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		160 537	1 9	1359	3	Y	488	406 1				85																											
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		158 703	1 9	1394	3	Y	639	503 1				221																											
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		129 274	1 9	1354	3	Y	249	452 1				18																											
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						Y	NO RPT					18																											
GATES 11-DR																		WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818																										
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-		86 86	1 9	789	3	Y	78	77 1				10																											
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		89 118	1 9	904	3	Y	107	108 1				9																											
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		117 43	1 9	993	3	Y	39	36 1				12																											
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		114 41	1 9	1006	3	Y	37	31 1				18																											
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		97 47	1 9	1020	3	Y	43	55 1				6																											
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT					6																											
GATES 11-DR																		WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358																										
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		253 146	1 9	2338	3	Y	133	131 1				10																											
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		203 131	1 9	2070	3	Y	119	124 1				5																											
06	1980 X	1725	-0-	-255	-0-		171 106	1 9	1448	3	Y	96	85 1				16																											
07	2821 X	1483	-0-	-1338	-0-		141 98	1 9	1244	3	Y	89	74 1				31																											
08	2821 X	1110	-0-	-1711	-0-		86 120	1 9	904	3	Y	109	137 1				3																											
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						Y	NO RPT					3																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	220 75	1 9	2032	3	Y	68	69	1	8
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	209 67	1 9	2133	3	Y	61	64	1	5
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	248 69	1 9	2101	3	Y	63	55	1	13
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	244 66	1 9	2147	3	Y	60	49	1	24
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	198 61	1 9	2070	3	Y	55	74	1	5
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT				5
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
04	3120 X	2227	-0-	-893	-0-	211 73	1 9	1943	3	Y	66	66	1	8
05	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	202 68	1 9	2056	3	Y	62	65	1	5
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	425 76	1 9	3599	3	Y	69	59	1	15
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	302 68	1 9	2664	3	Y	62	52	1	25
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	592 56	1 9	6204	3	Y	51	71	1	5
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT				5
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	332 94	1 9	3064	3	Y	85	86	1	9
05	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	305 83	1 9	3109	3	Y	75	79	1	5
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	365 77	1 9	3093	3	Y	70	61	1	14
07	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	327 75	1 9	2884	3	Y	68	56	1	26
08	3534 X	3156	-0-	-378	-0-	269 68	1 9	2819	3	Y	62	85	1	3
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT				3
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	275 139	1 9	2538	3	Y	126	123	1	11
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	243 252	1 9	2475	3	Y	229	228	1	12
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	390 127	1 9	3304	3	Y	115	105	1	22
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	312 153	1 9	2750	3	Y	139	112	1	49
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	423 271	1 9	4436	3	Y	246	286	1	9
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		521 1	220 9	4807	3	Y	200	208 1				17																											
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		465 1	452 9	4734	3	Y	411	408 1				20																											
06	5070 X	2098	-0-	-2972	-0-		203 1	177 9	1718	3	Y	161	150 1				31																											
07	5239 X	4831	-0-	-408	-0-		486 1	64 9	4281	3	Y	58	61 1				28																											
08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-		580 1	138 9	6078	3	Y	125	149 1				4																											
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-						Y	NO RPT					4																											

GATES 07-DR GU DD															WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945																													
04	2550 X	1859	-0-	-691	-0-		171 1	106 9	1582	3	Y	96	101 1				10																											
05	2635 X	2240	-0-	-395	-0-		191 1	106 9	1943	3	Y	96	100 1				6																											
06	2550 X	1972	-0-	-578	-0-		198 1	95 9	1679	3	Y	86	75 1				17																											
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		189 1	166 9	1668	3	Y	151	116 1				52																											
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		181 1	215 9	1899	3	Y	195	236 1				11																											
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						Y	NO RPT					11																											

GATES 11-DR															WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481																													
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		228 1	74 9	2104	3	Y	67	69 1				6																											
05	2728 N	2429	-0-	-299	-0-		211 1	66 9	2152	3	Y	60	63 1				3																											
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		266 1	53 9	2254	3	Y	48	42 1				9																											
07	2480 N	2478	-0-	-2	-0-		247 1	54 9	2177	3	Y	49	41 1				17																											
08	2418 N	2006	-0-	-412	-0-		171 1	40 9	1795	3	Y	36	52 1				1																											
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-						Y	NO RPT					1																											

GATES 11-DR															WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640																													
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-		89 1	53 9	822	3	Y	48	47 1				4																											
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		137 1	73 9	1399	3	Y	66	67 1				3																											
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		89 1	31 9	757	3	Y	28	25 1				6																											
07	992 N	774	-0-	-218	-0-		70 1	85 9	619	3	Y	77	58 1				25																											
08	1426 N	866	-0-	-560	-0-		74 1	19 9	773	3	Y	17	41 1				1																											
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT					1																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CMTY: DIMMIT											
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 137H														NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
RRCID -> 276382														COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		8153 PERF. 8461 - 14396							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-			335	1	3088	3	Y	101	101	1			12							
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-			111	9	3324	3	Y	97	101	1			8							
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-			326	1	3489	3	Y	113	98	1			23							
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-			107	9	3395	3	Y	97	81	1			39							
08	3751 X	3340	-0-	-411	-0-			412	1	2973	3	Y	75	108	1			6							
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			124	9			Y	NO RPT					6							
								385	1																
								107	9																
								284	1																
								83	9																
GATES 11-DR														WELL #: 182H		RRCID -> 276383		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8312 - 13875			
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			143	1	1321	3	Y	81	80	1			6							
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-			89	9	1367	3	Y	78	80	1			4							
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-			134	1	2136	3	Y	151	128	1			27							
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			86	9	1812	3	Y	43	48	1			22							
08	1581 N	1165	-0-	-416	-0-			252	1	1025	3	Y	38	58	1			2							
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			166	9			Y	NO RPT					2							
								206	1																
								47	9																
								98	1																
								42	9																
GATES 11-DR														WELL #: 135H		RRCID -> 276397		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 8429 - 14365			
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			98	1	905	3	Y	29	29	1			5							
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			32	9	1228	3	Y	19	20	1			4							
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-			121	1	656	3	Y	22	19	1			7							
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-			21	9	2289	3	Y	46	35	1			18							
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			77	1	2261	3	Y	44	57	1			5							
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			24	9			Y	NO RPT					5							
								260	1																
								51	9																
								216	1																
								48	9																
GATES 11-DR														WELL #: 136H		RRCID -> 276407		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH		8164 PERF. 8561 - 14100			
04	4020 X	862	-0-	-3158	-0-			84	1	774	3	Y	4	5	1			-0-							
05	3844 X	562	-0-	-3282	-0-			4	9	511	3	Y	1	1	1			-0-							
06	3720 X	433	-0-	-3287	-0-			50	1	386	3	Y	2	1	1			1							
07	1612 X	1317	-0-	-295	-0-			1	9	1149	3	Y	34	24	1			11							
08	1612 X	1595	-0-	-17	-0-			45	1	1426	3	Y	30	38	1			3							
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			2	9			Y	NO RPT					3							
								131	1																
								37	9																
								136	1																
								33	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
04	3120 X	3079	-0-	-41	-0-		291	1	2686	3	Y	93		92	1			9																										
05	3224 X	3202	-0-	-22	-0-		102	9																																				
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		279	1	2840	3	Y	75		79	1			5																										
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		83	9																																				
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		337	1	2857	3	Y	75		65	1			15																										
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		83	9																																				
							347	1	3055	3	Y	70		58	1			27																										
							77	9																																				
							276	1	2894	3	Y	63		86	1			4																										
							69	9																																				
											Y	NO RPT						4																										
GATES 07-DR															WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168																													
04	3360 X	3173	-0-	-187	-0-		303	1	2795	3	Y	68		68	1			6																										
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-		75	9																																				
06	3030 X	536	-0-	-2494	-0-		259	1	2635	3	Y	46		50	1			2																										
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-		51	9																																				
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		56	1	476	3	Y	4		5	1			1																										
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-		4	9																																				
							2	1	16	3	Y	1		1	1			1																										
							1	9																																				
							278	1	2909	3	Y	219		214	1			6																										
							241	9																																				
											Y	NO RPT						6																										
GATES 07-DR															WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815																													
04	3120 X	2497	-0-	-623	-0-		236	1	2177	3	Y	76		77	1			7																										
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-		84	9																																				
06	2970 X	904	-0-	-2066	-0-		84	1	859	3	Y	62		65	1			4																										
07	2728 X	653	-0-	-2075	-0-		68	9																																				
08	2697 X	1131	-0-	-1566	-0-		93	1	791	3	Y	18		18	1			4																										
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-		20	9																																				
							24	1	208	3	Y	383		271	1			116																										
							421	9																																				
							31	1	323	3	Y	706		796	1			26																										
							777	9																																				
											Y	NO RPT						26																										
GATES 07-DR															WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544																													
04	3090 X	2809	-0-	-281	-0-		265	1	2443	3	Y	92		95	1			7																										
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		101	9																																				
06	2880 X	486	-0-	-2394	-0-		294	1	2995	3	Y	72		76	1			3																										
07	3162 X	1693	-0-	-1469	-0-		79	9																																				
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		50	1	423	3	Y	12		13	1			2																										
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		13	9																																				
							150	1	1324	3	Y	199		142	1			59																										
							219	9																																				
							330	1	3452	3	Y	670		709	1			20																										
							737	9																																				
											Y	NO RPT						20																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
04	3300 X	2954	-0-	-346	-0-		285	1	2629	3	Y	36	36	1			2																											
05	3410 X	2094	-0-	-1316	-0-		40	9																																				
06	3300 X	768	-0-	-2532	-0-		148	1	1509	3	Y	397	380	1			19																											
07	3038 X	2259	-0-	-779	-0-		437	9																																				
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		77	1	651	3	Y	36	45	1			10																											
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		40	9																																				
							228	1	2009	3	Y	20	21	1			9																											
							22	9																																				
							514	1	5387	3	Y	118	124	1			3																											
							130	9																																				
											Y	NO RPT					3																											

GATES 07-DR															WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738																													
04	3810 X	3459	-0-	-351	-0-		327	1	3020	3	Y	102	103	1			9																											
05	3565 X	2878	-0-	-687	-0-		112	9																																				
06	3450 X	528	-0-	-2922	-0-		249	1	2541	3	Y	80	85	1			4																											
07	3565 X	14	-0-	-3551	-0-		88	9																																				
08	3565 X	1172	-0-	-2393	-0-		54	1	459	3	Y	14	15	1			3																											
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-		15	9																																				
							1	1	12	3	Y	1	2	1			2																											
							1	9																																				
							99	1	1034	3	Y	35	36	1			1																											
							39	9																																				
											Y	NO RPT					1																											

GATES 07-DR															WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665																													
04	2520 N	2162	-0-	-358	-0-		210	1	1935	3	Y	15	14	1			1																											
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		17	9																																				
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-		210	1	2136	3	Y	22	22	1			1																											
07	2232 N	785	-0-	-1447	-0-		24	9																																				
08	2356 N	1415	-0-	-941	-0-		96	1	816	3	Y	4	4	1			1																											
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		4	9																																				
							73	1	644	3	Y	62	44	1			19																											
							68	9																																				
							123	1	1284	3	Y	7	24	1			2																											
							8	9																																				
											Y	NO RPT					2																											

GATES 07-DR															WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215																													
04	1980 N	1978	-0-	-2	-0-		187	1	1724	3	Y	61	61	1			6																											
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		67	9																																				
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-		165	1	1685	3	Y	46	49	1			3																											
07	2046 N	844	-0-	-1202	-0-		51	9																																				
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		79	1	672	3	Y	14	13	1			4																											
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		15	9																																				
							81	1	710	3	Y	48	36	1			16																											
							53	9																																				
							178	1	1866	3	Y	68	81	1			3																											
							75	9																																				
											Y	NO RPT					3																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2130 X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1601	3	Y	195	209	1	18
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	215	9	2005	3	Y	151	160	1	9
06	2280 X	1171	-0-	-1109	-0-	197	1	996	3	Y	52	50	1	11
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	166	9	2753	3	Y	124	94	1	41
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	118	1	5276	3	Y	629	650	1	20
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	57	9			Y	NO RPT			20
						313	1							
						136	9							
						504	1							
						692	9							
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	3	Y	59	59	1	27
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	65	9	2083	3	Y	54	57	1	24
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	204	1	1964	3	Y	50	44	1	30
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	59	9	2337	3	Y	60	48	1	42
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	232	1	2752	3	Y	41	60	1	23
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	55	9			Y	NO RPT			23
						265	1							
						66	9							
						263	1							
						45	9							
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
04	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	193	1	1777	3	Y	80	81	1	6
05	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	88	9	1687	3	Y	78	81	1	3
06	2400 X	1854	-0-	-546	-0-	166	1	1582	3	Y	77	68	1	12
07	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	86	9	1629	3	Y	66	56	1	22
08	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	187	1	1624	3	Y	81	102	1	1
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	85	9			Y	NO RPT			1
						185	1							
						73	9							
						157	1							
						89	9							
COTULLA														
WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	3	Y	37	39	1	2
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	41	9	2271	3	Y	56	56	1	2
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	224	1	2148	3	Y	56	48	1	10
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	62	9	2152	3	Y	53	44	1	19
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2223	3	Y	49	66	1	2
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	62	9			Y	NO RPT			2
						245	1							
						58	9							
						214	1							
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	735 1	6767 3	Y	79	78 1			6	
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	87 9	6872 3	Y	85	87 1			4	
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	677 1	6512 3	Y	82	72 1			14	
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	94 9	6373 3	Y	69	59 1			24	
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	768 1	7151 3	Y	86	108 1			2	
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	90 9		Y	NO RPT				2	
						725 1								
						76 9								
						689 1								
						95 9								
COTULLA														
WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	252 1	2320 3	Y	65	67 1			3	
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	72 9	2306 3	Y	59	61 1			1	
06	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	227 1	2039 3	Y	58	51 1			8	
07	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	65 9	1870 3	Y	63	51 1			20	
08	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	240 1	2124 3	Y	59	78 1			1	
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	64 9		Y	NO RPT				1	
						213 1								
						69 9								
						205 1								
						65 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
04	4140 X	3882	-0-	-258	-0-	364 1	3357 3	Y	146	146 1			12	
05	4278 X	3823	-0-	-455	-0-	161 9	3339 3	Y	142	147 1			7	
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	328 1	2985 3	Y	149	130 1			26	
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	156 9	3727 3	Y	121	102 1			45	
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	352 1	3658 3	Y	123	163 1			5	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	164 9		Y	NO RPT				5	
						423 1								
						133 9								
						349 1								
						135 9								
WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020														
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	N	-0-				-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														CNTY: DIMMIT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	284 99	1 9	2618	3	Y	90	90	1			11															
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	259 95	1 9	2633	3	Y	86	90	1			7															
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	304 94	1 9	2582	3	Y	85	74	1			18															
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	308 101	1 9	2703	3	Y	92	75	1			35															
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	268 99	1 9	2785	3	Y	90	118	1			7															
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7															
OWENS 1080																	WELL #:	11H	RRCID -> 278517	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10867 - 15300									
04	29610 X	18569	-0-	-11041	-0-	237 643	1 1	18332	3	Y	-0-					12															
05	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	30054	3	Y	1					13															
06	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	413 399	1 1	33127	3	Y	-0-					13															
07	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	399 414	1 1	28972	3	Y	-0-					13															
08	30597 X	22129	-0-	-8468	-0-	414	1	21715	3	Y	-0-					13															
09	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					13															
OWENS 1080																	WELL #:	12H	RRCID -> 278518	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10859 - 15530									
04	14280 X	12410	-0-	-1870	-0-	158 314	1 1	12252	3	Y	-0-					4															
05	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	14649	3	Y	-0-					4															
06	14280 X	10006	-0-	-4274	-0-	123 1	1 9	9882	3	Y	1					5															
07	14756 X	12160	-0-	-2596	-0-	165 252	1 1	11995	3	Y	-0-					5															
08	14756 X	13471	-0-	-1285	-0-	252	1	13219	3	Y	-0-					5															
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					5															
OWENS 1080																	WELL #:	13H	RRCID -> 278542	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762 - 15195									
04	24690 X	14590	-0-	-10100	-0-	186 6	1 9	14398	3	Y	5					14															
05	25513 X	18733	-0-	-6780	-0-	393 1	1 9	18339	3	Y	1					15															
06	23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	293 293	1 1	23557	3	Y	-0-					15															
07	23467 X	21593	-0-	-1874	-0-	293 388	1 1	21300	3	Y	-0-					15															
08	22692 X	20757	-0-	-1935	-0-	388	1	20369	3	Y	-0-					15															
09	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					15															
GATES 11-DR																	WELL #:	178H	RRCID -> 278620	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8612 - 13045									
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	535 151	1 9	4933	3	Y	137	136	1			11															
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	546 130	1 9	5559	3	Y	118	123	1			6															
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	549 113	1 9	4649	3	Y	103	90	1			19															
07	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	515 119	1 9	4534	3	Y	108	88	1			39															
08	6231 X	5035	-0-	-1196	-0-	429 114	1 9	4492	3	Y	104	139	1			4															
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					4															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 179H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 278621															COMPL. DATE 02/27/2015															TOTAL DEPTH 8346															PERF. 8730 - 12660														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
04		7230	X	6907	-0-		-323		-0-			656	1	6050	3	Y	183		182	1		15																																																																			
05		7471	X	6984	-0-		-487		-0-			201	9	6191	3	Y	168		175	1		8																																																																			
06		7010	X	7010	-0-		-0-		-0-			608	1	6121	3	Y	152		133	1		27																																																																			
07		7130	X	6751	-0-		-379		-0-			185	9	5923	3	Y	142		117	1		52																																																																			
08		7130	X	6773	-0-		-357		-0-			722	1	6046	3	Y	136		181	1		7																																																																			
09		7020	X	NO RPT	-0-		-7020		-0-			167	9			Y	NO RPT					7																																																																			
												672	1																																																																												
												156	9																																																																												
												577	1																																																																												
												150	9																																																																												
COTULLA															WELL #: 48H															RRCID -> 278739															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 8385															PERF. 8768 - 13313														
04		5400	X	4698	-0-		-702		-0-			447	1	4116	3	Y	123		124	1		11																																																																			
05		5425	X	4575	-0-		-850		-0-			135	9	4039	3	Y	125		129	1		7																																																																			
06		4890	X	4483	-0-		-407		-0-			398	1	3899	3	Y	113		99	1		21																																																																			
07		5177	X	4531	-0-		-646		-0-			138	9	3953	3	Y	116		94	1		43																																																																			
08		5177	X	4476	-0-		-701		-0-			460	1	3970	3	Y	112		148	1		7																																																																			
09		4710	X	NO RPT	-0-		-4710		-0-			124	9			Y	NO RPT					7																																																																			
												450	1																																																																												
												450	1																																																																												
												128	9																																																																												
												383	1																																																																												
												123	9																																																																												
COTULLA															WELL #: 80H															RRCID -> 278741															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 8259															PERF. 8504 - 12636														
04		5619	X	5619	-0-		-0-		-0-			523	1	4818	3	Y	253		247	1		22																																																																			
05		5625	X	5625	-0-		-0-		-0-			278	9	4940	3	Y	181		192	1		11																																																																			
06		5311	X	5311	-0-		-0-		-0-			486	1	4571	3	Y	183		160	1		34																																																																			
07		5431	X	5431	-0-		-0-		-0-			199	9	4698	3	Y	181		149	1		66																																																																			
08		5358	X	5358	-0-		-0-		-0-			539	1	4713	3	Y	174		231	1		9																																																																			
09		4560	X	NO RPT	-0-		-4560		-0-			201	9			Y	NO RPT					9																																																																			
												534	1																																																																												
												199	9																																																																												
												454	1																																																																												
												191	9																																																																												
COTULLA															WELL #: 55H															RRCID -> 278743															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 8369															PERF. 8630 - 12762														
04		5430	X	4280	-0-		-1150		-0-			378	1	3485	3	Y	379		357	1		32																																																																			
05		5611	X	4115	-0-		-1496		-0-			417	9	3325	3	Y	420		427	1		25																																																																			
06		5430	X	3559	-0-		-1871		-0-			328	1	3047	3	Y	139		135	1		29																																																																			
07		4991	X	3589	-0-		-1402		-0-			462	9	3127	3	Y	96		85	1		40																																																																			
08		4433	X	3658	-0-		-775		-0-			359	1	3278	3	Y	58		93	1		5																																																																			
09		4290	X	NO RPT	-0-		-4290		-0-			153	9			Y	NO RPT																																																																								
												356	1																																																																												
												106	9																																																																												
												316	1																																																																												
												64	9																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	166	1	1528	3	Y	180	165	1	15
						198	9							
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	123	1	1253	3	Y	207	209	1	13
						228	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	164	1	1390	3	Y	93	86	1	20
						102	9							
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	154	1	1356	3	Y	68	60	1	28
						75	9							
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	756	3	Y	63	86	1	5
						69	9							
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			5
COTULLA														
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
04	2040 X	874	-0-	-1166	-0-	82	1	756	3	Y	33	33	1	3
						36	9							
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-	83	1	842	3	Y	44	44	1	3
						48	9							
06	2190 X	828	-0-	-1362	-0-	84	1	711	3	Y	30	26	1	7
						33	9							
07	2263 X	749	-0-	-1514	-0-	70	1	615	3	Y	58	44	1	21
						64	9							
08	1984 X	916	-0-	-1068	-0-	79	1	818	3	Y	17	35	1	3
						19	9							
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 11-DR														
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
04	8610 X	8127	-0-	-483	-0-	781	1	7210	3	Y	124	123	1	9
						136	9							
05	8897 X	8579	-0-	-318	-0-	755	1	7692	3	Y	120	124	1	5
						132	9							
06	8610 X	8200	-0-	-410	-0-	854	1	7232	3	Y	104	92	1	17
						114	9							
07	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-	678	1	5973	3	Y	118	95	1	40
						130	9							
08	8587 X	6248	-0-	-2339	-0-	535	1	5603	3	Y	100	136	1	4
						110	9							
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			4
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
04	6300 X	6273	-0-	-27	-0-	587	1	5416	3	Y	245	245	1	21
						270	9							
05	6541 X	6391	-0-	-150	-0-	549	1	5592	3	Y	227	235	1	13
						250	9							
06	6330 X	5940	-0-	-390	-0-	604	1	5118	3	Y	198	174	1	37
						218	9							
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	658	1	5796	3	Y	199	163	1	73
						219	9							
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	563	1	5899	3	Y	204	267	1	10
						224	9							
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 7H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										RRCID -> 278858		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		8315 PERF. 8726 - 12804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	7530 X	6886	-0-	-644	-0-	651 241 9		5994 3	Y	219	221 1							21			
05	7781 X	6846	-0-	-935	-0-	594 223 9		6029 3	Y	203	211 1							13			
06	7530 X	6568	-0-	-962	-0-	669 222 9		5677 3	Y	202	177 1							38			
07	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	667 243 9		5861 3	Y	221	179 1							80			
08	7781 X	6592	-0-	-1189	-0-	560 228 9		5804 3	Y	207	276 1							11			
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-				Y	NO RPT								11			

COTULLA										WELL #: 22H		RRCID -> 278859		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 8819 - 14520			
04	5610 X	4936	-0-	-674	-0-	464 197 9		4275 3	Y	179	178 1							19			
05	5797 X	4248	-0-	-1549	-0-	367 154 9		3727 3	Y	140	147 1							12			
06	5340 X	4062	-0-	-1278	-0-	412 152 9		3498 3	Y	138	120 1							30			
07	5301 X	4833	-0-	-468	-0-	474 195 9		4164 3	Y	177	141 1							66			
08	5115 X	4703	-0-	-412	-0-	397 193 9		4113 3	Y	175	228 1							13			
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT								13			

GATES 11-DR										WELL #: 163H		RRCID -> 278863		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH		8203 PERF. 8530 - 14081			
04	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	228 89 9		2102 3	Y	81	82 1							8			
05	3255 X	2508	-0-	-747	-0-	217 81 9		2210 3	Y	74	77 1							5			
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	258 97 9		2185 3	Y	88	76 1							17			
07	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	244 88 9		2153 3	Y	80	67 1							30			
08	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	215 97 9		2249 3	Y	88	114 1							4			
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT								4			

COTULLA										WELL #: 21H		RRCID -> 278884		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH		8308 PERF. 8704 - 12283			
04	7680 X	7493	-0-	-187	-0-	709 252 9		6532 3	Y	229	229 1							19			
05	7936 X	7687	-0-	-249	-0-	667 244 9		6776 3	Y	222	229 1							12			
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	770 244 9		6531 3	Y	222	193 1							41			
07	7750 X	6439	-0-	-1311	-0-	635 222 9		5582 3	Y	202	168 1							75			
08	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	637 230 9		6606 3	Y	209	273 1							11			
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-				Y	NO RPT								11			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU JJ														
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7140 X	6495	-0-	-645	-0-	617 1	5695 3	Y	166	166	1			16
05	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	183 9	5765 3	Y	150	156	1			10
06	6990 X	5034	-0-	-1956	-0-	566 1	4401 3	Y	103	92	1			21
07	6727 X	6055	-0-	-672	-0-	165 9	5327 3	Y	112	90	1			43
08	6727 X	5816	-0-	-911	-0-	520 1	5199 3	Y	110	146	1			7
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	113 9		Y	NO RPT					7
						605 1								
						123 9								
						496 1								
						121 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
04	3570 X	3006	-0-	-564	-0-	287 1	2646 3	Y	66	66	1			6
05	3689 X	3019	-0-	-670	-0-	73 9	2682 3	Y	67	69	1			4
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-	263 1	2580 3	Y	53	46	1			11
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	74 9	2706 3	Y	53	44	1			20
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	304 1	2724 3	Y	333	342	1			11
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	58 9		Y	NO RPT					11
						307 1								
						58 9								
						260 1								
						366 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
04	6150 X	5388	-0-	-762	-0-	514 1	4739 3	Y	123	123	1			13
05	6355 X	5652	-0-	-703	-0-	135 9	5035 3	Y	112	118	1			7
06	6150 X	5648	-0-	-502	-0-	494 1	4948 3	Y	105	92	1			20
07	6107 X	5853	-0-	-254	-0-	123 9	5144 3	Y	114	93	1			41
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	584 1	5205 3	Y	112	148	1			5
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	116 9		Y	NO RPT					5
						584 1								
						125 9								
						497 1								
						123 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	253 1	2338 3	Y	81	79	1			7
05	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	89 9	2091 3	Y	152	151	1			8
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	205 1	1864 3	Y	146	127	1			27
07	2759 X	2025	-0-	-734	-0-	167 9	1772 3	Y	47	50	1			24
08	2759 X	1967	-0-	-792	-0-	220 1	1748 3	Y	47	68	1			3
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	161 9		Y	NO RPT					3
						201 1								
						52 9								
						167 1								
						52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	5280 X	4944	-0-	-336	-0-	472 116	1 9	4356	3	Y	105	105	1					9			
05	5456 X	4806	-0-	-650	-0-	421 95	1 9	4290	3	Y	86	91	1					4			
06	5160 X	4694	-0-	-466	-0-	487 84	1 9	4123	3	Y	76	67	1					13			
07	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	488 87	1 9	4294	3	Y	79	64	1					28			
08	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	394 75	1 9	4131	3	Y	68	92	1					4			
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT							4			

GATES 11-DR										WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015											
04	4740 X	3656	-0-	-1084	-0-	349 83	1 9	3224	3	Y	75	75	1					6			
05	4619 X	3714	-0-	-905	-0-	327 62	1 9	3325	3	Y	56	59	1					3			
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	441 64	1 9	3739	3	Y	58	51	1					10			
07	4123 X	3583	-0-	-540	-0-	360 53	1 9	3170	3	Y	48	40	1					18			
08	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	320 54	1 9	3357	3	Y	49	64	1					3			
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT							3			

GATES 11-DR										WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455											
04	3930 X	3751	-0-	-179	-0-	363 41	1 9	3347	3	Y	37	37	1					4			
05	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	316 39	1 9	3221	3	Y	35	36	1					3			
06	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	369 34	1 9	3123	3	Y	31	27	1					7			
07	4247 X	2557	-0-	-1690	-0-	260 11	1 9	2286	3	Y	10	10	1					7			
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	402 58	1 9	4208	3	Y	53	56	1					4			
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT							4			

GATES 11-DR										WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621											
04	5730 X	5028	-0-	-702	-0-	484 81	1 9	4463	3	Y	74	74	1					7			
05	5921 X	4813	-0-	-1108	-0-	423 78	1 9	4312	3	Y	71	74	1					4			
06	5040 X	4301	-0-	-739	-0-	447 70	1 9	3784	3	Y	64	56	1					12			
07	5208 X	3092	-0-	-2116	-0-	311 40	1 9	2741	3	Y	36	32	1					16			
08	5208 X	4505	-0-	-703	-0-	387 66	1 9	4052	3	Y	60	73	1					3			
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT							3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																								
GATES 11-DR															WELL #: 193H					RRCID -> 278952					COMPL. DATE 05/10/2015					TOTAL DEPTH 8053					PERF. 8378 - 11695				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
04	6240	X	4006	-0-	-2234	-0-		383	1	3534	3	Y	81	81	1						7																		
05	6448	X	3923	-0-	-2525	-0-		89	1	3501	3	Y	71	74	1						4																		
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		344	1	5006	3	Y	65	57	1						12																		
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-		78	1	6294	3	Y	82	65	1						29																		
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-		72	1	5575	3	Y	71	97	1						3																		
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-		90	1			Y	NO RPT								3																		
GATES 11-DR															WELL #: 122H					RRCID -> 278993					COMPL. DATE 05/07/2015					TOTAL DEPTH 8200					PERF. 8540 - 11065				
04	4290	X	3287	-0-	-1003	-0-		315	1	2908	3	Y	58	58	1						7																		
05	4433	X	3093	-0-	-1340	-0-		64	1	2765	3	Y	51	53	1						5																		
06	3930	X	2944	-0-	-986	-0-		272	1	2588	3	Y	46	41	1						10																		
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		56	1	3317	3	Y	50	41	1						19																		
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-		305	1	3223	3	Y	49	64	1						4																		
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		51	1			Y	NO RPT								4																		
GATES 07-DR															WELL #: 8H					RRCID -> 279040					COMPL. DATE 06/17/2024					TOTAL DEPTH 8218					PERF. 8427 - 12758				
04	73230	X	54370	-0-	-18860	-0-		5063	1	46714	3	Y	2357	2373	1						211																		
05	72819	X	52094	-0-	-20725	-0-		2593	1	45244	3	Y	2189	2277	1						123																		
06	65490	X	47100	-0-	-18390	-0-		4442	1	39594	3	Y	2575	2223	1						475																		
07	63829	X	48591	-0-	-15238	-0-		2408	1	41945	3	Y	1713	1505	1						683																		
*08	59985	X	47252	-0-	-12733	-0-		4673	1	41054	3	Y	2071	2661	1						93																		
09	54360	X	NO RPT	-0-	-54360	-0-		2833	1			Y	NO RPT								93																		
GATES 07-DR															WELL #: 9H					RRCID -> 279041					COMPL. DATE 06/17/2024					TOTAL DEPTH 8293					PERF. 8372 - 13143				
04	73230	X	63454	-0-	-9776	-0-		5832	1	53814	3	Y	3462	3436	1						306																		
05	75671	X	61563	-0-	-14108	-0-		3808	1	53035	3	Y	3019	3152	1						173																		
06	73230	X	13694	-0-	-59536	-0-		5207	1	11589	3	Y	670	691	1						152																		
07	73749	X	24488	-0-	-49261	-0-		3321	1	19262	3	Y	2763	2035	1						880																		
*08	68882	X	59414	-0-	-9468	-0-		1368	1	50596	3	Y	3625	4355	1						150																		
09	63450	X	NO RPT	-0-	-63450	-0-		737	1			Y	NO RPT								150																		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															WELL #: 47H					RRCID -> 279122					COMPL. DATE 11/07/2014					TOTAL DEPTH 2878					PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED						
GATES 07-DR												WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 11-DR																		
WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																		
04	14220 X	13280	-0-	-940	-0-	1269	1	11714	3	Y	270	270	1				23	
						297	9											
05	14694 X	13607	-0-	-1087	-0-	1192	1	12145	3	Y	245	255	1				13	
						270	9											
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1405	1	11902	3	Y	226	198	1				41	
						249	9											
07	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	1389	1	12233	3	Y	230	188	1				83	
						253	9											
08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	1178	1	12344	3	Y	214	287	1				10	
						235	9											
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT						10	
GATES 11-DR																		
WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																		
04	9870 X	8323	-0-	-1547	-0-	794	1	7331	3	Y	180	183	1				18	
						198	9											
05	10199 X	7539	-0-	-2660	-0-	660	1	6718	3	Y	146	154	1				10	
						161	9											
06	9870 X	6575	-0-	-3295	-0-	679	1	5756	3	Y	127	111	1				26	
						140	9											
07	9579 X	6681	-0-	-2898	-0-	669	1	5890	3	Y	111	93	1				44	
						122	9											
08	9579 X	7988	-0-	-1591	-0-	688	1	7204	3	Y	87	125	1				6	
						96	9											
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT						6	
GATES 07-DR																		
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 07-DR																		
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 20H										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2015										TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390										CNTY: DIMMIT									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																												
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-		81 76	1 9	744	3	Y	69		69	1					6																												
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-		75 77	1 9	764	3	Y	70		73	1					3																												
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-		87 84	1 9	739	3	Y	76		65	1					14																												
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		90 135	1 9	789	3	Y	123		96	1					41																												
08		930 N	906	-0-	-24	-0-		77 30	1 9	799	3	Y	27		66	1					2																												
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT									2																												

LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10070	-	15815																																		
04		7260 X	6120	-0-	-1140	-0-		524 32	1 9	5564	3	Y	29		47	1					34																												
05		7502 X	6191	-0-	-1311	-0-		321 25	1 9	5845	3	Y	23		16	1					41																												
06		7260 X	6457	-0-	-803	-0-		725 29	1 9	5703	3	Y	26		39	1					28																												
07		7409 X	4528	-0-	-2881	-0-		516 14	1 9	3998	3	Y	13								41																												
08		7130 X	2401	-0-	-4729	-0-		289 4	1 9	2108	3	Y	4								45																												
09		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT									45																												

LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9957	-	15359																																		
04		6870 X	5478	-0-	-1392	-0-		468 39	1 9	4971	3	Y	35		52	1					36																												
05		7099 X	4448	-0-	-2651	-0-		230 31	1 9	4187	3	Y	28		19	1					45																												
06		6870 X	5694	-0-	-1176	-0-		638 37	1 9	5019	3	Y	34		47	1					32																												
07		6789 X	3321	-0-	-3468	-0-		378 15	1 9	2928	3	Y	14								46																												
08		6324 X	1980	-0-	-4344	-0-		238 4	1 9	1738	3	Y	4								50																												
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT									50																												

GATES 11-DR				WELL #:	157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8507	-	13353																																		
04		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		449 150	1 9	4147	3	Y	136		136	1					12																												
05		4898 X	4821	-0-	-77	-0-		422 97	1 9	4302	3	Y	88		94	1					6																												
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		479 120	1 9	4058	3	Y	109		94	1					21																												
07		4898 X	4780	-0-	-118	-0-		475 120	1 9	4185	3	Y	109		89	1					41																												
08		4898 X	4585	-0-	-313	-0-		389 123	1 9	4073	3	Y	112		146	1					7																												
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT									7																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	7230 X	6893	-0-	-337	-0-	653	1	6027	3	Y	194	192	1	16
05	7471 X	6756	-0-	-715	-0-	213	9	5973	3	Y	178	185	1	9
06	7230 X	6312	-0-	-918	-0-	587	1	5441	3	Y	208	180	1	37
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	196	9	5571	3	Y	228	184	1	81
08	7130 X	6278	-0-	-852	-0-	642	1	5536	3	Y	194	267	1	8
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	229	9			Y	NO RPT			8
						633	1							
						251	9							
						529	1							
						213	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 164H RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
04	8220 X	7513	-0-	-707	-0-	703	1	6487	3	Y	294	297	1	26
05	8494 X	7591	-0-	-903	-0-	323	9	6735	3	Y	177	193	1	10
06	8220 X	7238	-0-	-982	-0-	661	1	6326	3	Y	150	132	1	28
07	8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	195	9	6503	3	Y	66	64	1	30
08	7905 X	7334	-0-	-571	-0-	747	1	6423	3	Y	271	292	1	9
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	165	9			Y	NO RPT			9
						738	1							
						73	9							
						613	1							
						298	9							
GATES 11-DR PSA 'B'														
WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
04	6960 X	6619	-0-	-341	-0-	624	1	5756	3	Y	217	217	1	20
05	7068 X	6835	-0-	-233	-0-	239	9	6032	3	Y	192	201	1	11
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	592	1	5967	3	Y	234	201	1	44
07	6851 X	6161	-0-	-690	-0-	211	9	5314	3	Y	222	183	1	83
08	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	704	1	5146	3	Y	190	263	1	10
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	257	9			Y	NO RPT			10
						603	1							
						244	9							
						491	1							
						209	9							
GATES 11-DR PSA 'A'														
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
04	6810 X	5947	-0-	-863	-0-	563	1	5197	3	Y	170	174	1	15
05	7037 X	5631	-0-	-1406	-0-	187	9	4996	3	Y	131	139	1	7
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	491	1	7320	3	Y	226	193	1	40
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	144	9	6846	3	Y	201	167	1	74
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	864	1	6489	3	Y	188	252	1	10
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	249	9			Y	NO RPT			10
						777	1							
						221	9							
						619	1							
						207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	23H	RRCID ->	293042	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.10216	- 15076			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	16168	-0-	-1442	-0-	1368	1	14538	3	Y	238	205	1			45
05	18414	X	15836	-0-	-2578	-0-	262	1	14971	3	Y	39	79	1			5
06	17820	X	14453	-0-	-3367	-0-	822	1	12778	3	Y	46	38	1			13
07	16120	X	13625	-0-	-2495	-0-	43	9	11947	3	Y	123	99	1			37
08	16120	X	13414	-0-	-2706	-0-	1624	1	11500	3	Y	308	301	1			44
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-	51	9			Y	NO RPT					44
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	24H	RRCID ->	293043	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.10203	- 15059		
04	14970	X	12616	-0-	-2354	-0-	1072	1	11393	3	Y	137	129	1			31
05	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	151	9	13773	3	Y	76	99	1			8
06	14370	X	12233	-0-	-2137	-0-	756	1	10714	3	Y	143	110	1			41
07	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	84	9	11551	3	Y	112	110	1			43
08	12896	X	11964	-0-	-932	-0-	1362	1	10405	3	Y	122	142	1			23
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-	157	9			Y	NO RPT					23
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	25H	RRCID ->	293044	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.10320	- 15178		
04	18780	X	14990	-0-	-3790	-0-	1276	1	13554	3	Y	145	130	1			29
05	19406	X	15071	-0-	-4335	-0-	160	9	14210	3	Y	74	96	1			7
06	18780	X	13323	-0-	-5457	-0-	780	1	11607	3	Y	218	166	1			59
07	16957	X	13085	-0-	-3872	-0-	81	9	11443	3	Y	149	150	1			58
08	16802	X	13290	-0-	-3512	-0-	1476	1	11562	3	Y	131	164	1			25
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-	240	9			Y	NO RPT					25
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	26H	RRCID ->	293045	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10609	- 15467		
04	16740	X	14552	-0-	-2188	-0-	1236	1	13137	3	Y	163	150	1			30
05	17298	X	16271	-0-	-1027	-0-	179	9	14956	3	Y	449	454	1			25
06	16740	X	14799	-0-	-1941	-0-	821	1	12944	3	Y	191	162	1			54
07	14384	X	14072	-0-	-312	-0-	494	9	12334	3	Y	132	137	1			49
08	14384	X	14232	-0-	-152	-0-	1645	1	12393	3	Y	129	157	1			21
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-	210	9			Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
LONG, A. G. HEIRS GU C															//CONT.// 499978																																																											
WELL #: 27H															RRCID -> 293046															COMPL. DATE 05/30/2022															TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
04	27150 X	24994	-0-	-2156	-0-	2127 1	9	22596	3	Y	246	219	1										50																																																			
05	28055 X	25002	-0-	-3053	-0-	1296 1	9	23595	3	Y	101	141	1										10																																																			
06	26730 X	23144	-0-	-3586	-0-	2597 1	9	20428	3	Y	108	86	1										32																																																			
07	25017 X	21707	-0-	-3310	-0-	2460 1	9	19046	3	Y	183	155	1										60																																																			
08	25017 X	21270	-0-	-3747	-0-	201 9		18622	3	Y	88	128	1										20																																																			
09	24210 X	NO RPT	-0-	-24210	-0-	2551 1	9			Y	NO RPT												20																																																			
LIGHTNING OIL COMPANY															500600																																																											
CUTLASS WEST A															WELL #: 2															RRCID -> 272949															COMPL. DATE 12/18/2013															TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	76 1	9	5109	2	N	65												207																																																			
05	4681 X	2619	-0-	-2062	-0-	72 9		2538	2	N	2	147	1										62																																																			
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	79 1	9	6514	2	N	58	1	8										119																																																			
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	2 9		4942	2	N	33												152																																																			
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	76 1	9	4628	2	N	30												182																																																			
09	4530 X	4424	-0-	-106	-0-	64 9		4305	2	N	45	172	1										55																																																			
CUTLASS WEST A															WELL #: 1															RRCID -> 274656															COMPL. DATE 05/10/2013															TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	76 1	9	4840	2	N	66	184	1										67																																																			
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	73 9		5348	2	N	38												105																																																			
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	79 1	9	5309	2	N	83	1	8										187																																																			
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	42 9		3672	2	N	29	176	1										40																																																			
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	76 1	9	3092	2	N	40												80																																																			
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	91 9		2591	2	N	30												110																																																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															521544																																																											
BRISCOE-MCKNIGHT															WELL #: 2401H															RRCID -> 265726															COMPL. DATE 05/18/2011															TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
BRISCOE-MCKNIGHT															WELL #: 5972XH															RRCID -> 272273															COMPL. DATE 04/16/2011															TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												-0-																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-	707	1	45906	3	Y	5558	5566	1	75
						6114	9							
05	49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	757	1	42825	3	Y	5207	5106	1	176
						5728	9							
06	55569 X	55569	-0-	-0-	-0-	1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1	72
						5458	9							
07	56011 X	56011	-0-	-0-	-0-	1104	1	49902	3	Y	4550	4539	1	83
						5005	9							
08	54498 X	20900	-0-	-33598	-0-	435	1	18539	3	Y	1751	1816	1	18
						1926	9							
09	55560 X	44554	-0-	-11006	-0-	1040	1	39473	3	Y	3674	3590	1	102
						4041	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773														
04	54630 X	53390	-0-	-1240	-0-	774	1	49415	3	Y	2910	2918	1	39
						3201	9							
05	50778 X	50359	-0-	-419	-0-	807	1	46650	3	Y	2638	2588	1	89
						2902	9							
06	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	998	1	49250	3	Y	2407	2461	1	35
						2648	9							
07	55180 X	51266	-0-	-3914	-0-	1109	1	47972	3	Y	1986	1985	1	36
						2185	9							
08	55180 X	18992	-0-	-36188	-0-	438	1	17837	3	Y	652	681	1	7
						717	9							
09	53400 X	43799	-0-	-9601	-0-	1130	1	40993	3	Y	1524	1488	1	43
						1676	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836														
04	39600 X	38466	-0-	-1134	-0-	559	1	35632	3	Y	2068	2073	1	28
						2275	9							
05	38037 X	35584	-0-	-2453	-0-	568	1	32959	3	Y	1870	1835	1	63
						2057	9							
06	38160 X	38110	-0-	-50	-0-	715	1	35472	3	Y	1748	1786	1	25
						1923	9							
07	39742 X	38748	-0-	-994	-0-	786	1	36279	3	Y	1530	1527	1	28
						1683	9							
08	39742 X	14282	-0-	-25460	-0-	309	1	13442	3	Y	483	506	1	5
						531	9							
09	38460 X	35626	-0-	-2834	-0-	863	1	33446	3	Y	1197	1169	1	33
						1317	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766														
04	44520 X	37706	-0-	-6814	-0-	552	1	35197	3	Y	1779	1782	1	24
						1957	9							
05	38719 X	35889	-0-	-2830	-0-	571	1	33573	3	Y	1586	1556	1	54
						1745	9							
06	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	705	1	35381	3	Y	1542	1574	1	22
						1696	9							
07	38967 X	38054	-0-	-913	-0-	780	1	35734	3	Y	1400	1397	1	25
						1540	9							
08	38967 X	33183	-0-	-5784	-0-	721	1	31176	3	Y	1169	1182	1	12
						1286	9							
09	37770 X	28721	-0-	-9049	-0-	696	1	26804	3	Y	1110	1091	1	31
						1221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	65610 X	63699	-0-	-1911	-0-	883	1	58128	3	Y	4262	4274	1	57
05	62155 X	60789	-0-	-1366	-0-	4688	9	948	1	55296	3	Y	4132	140
06	66583 X	66583	-0-	-0-	-0-	4545	9	1224	1	61005	3	Y	3958	57
07	70786 X	70786	-0-	-0-	-0-	4354	9	1435	1	65257	3	Y	3722	68
08	65875 X	25524	-0-	-40351	-0-	4094	9	548	1	23538	3	Y	1307	14
09	66570 X	1980	-0-	-64590	-0-	1438	9	50	1	1916	3	Y	13	1
						14	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
04	51090 X	43642	-0-	-7448	-0-	617	1	40450	3	Y	2341	2343	1	31
05	47771 X	40534	-0-	-7237	-0-	2575	9	644	1	37692	3	Y	1998	68
06	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2198	9	808	1	40345	3	Y	1965	28
07	44806 X	44806	-0-	-0-	-0-	2162	9	919	1	41945	3	Y	1765	32
08	44578 X	38914	-0-	-5664	-0-	1942	9	846	1	36401	3	Y	1515	16
09	43140 X	33454	-0-	-9686	-0-	1667	9	815	1	31136	3	Y	1366	38
						1503	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
04	45900 X	39844	-0-	-6056	-0-	564	1	35945	3	Y	3032	3039	1	41
05	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-	3335	9	514	1	29736	3	Y	3030	100
06	39630 X	29321	-0-	-10309	-0-	3333	9	522	1	25801	3	Y	2725	39
07	41168 X	28597	-0-	-12571	-0-	2998	9	554	1	25021	3	Y	2747	50
08	41168 X	26803	-0-	-14365	-0-	3022	9	552	1	23480	3	Y	2519	26
09	39840 X	23351	-0-	-16489	-0-	2771	9	544	1	20609	3	Y	1998	56
						2198	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
04	50670 X	49131	-0-	-1539	-0-	701	1	45353	3	Y	2797	2805	1	38
05	47957 X	46455	-0-	-1502	-0-	3077	9	738	1	42814	3	Y	2639	89
06	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	2903	9	937	1	46422	3	Y	2407	35
07	50778 X	49183	-0-	-1595	-0-	2648	9	1013	1	45841	3	Y	2117	38
08	50778 X	18303	-0-	-32475	-0-	2329	9	401	1	17090	3	Y	738	8
09	50010 X	31731	-0-	-18279	-0-	812	9	817	1	29861	3	Y	957	27
						1053	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																		
TRES RAMAS EF 2																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 728874																		
WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	95594 X	95594	-0-	-0-	-0-			1314 1	83562 3	Y	9744	9763 1	1 8	131				
05	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-			10718 9	77577 3	Y	8751	8586 1		296				
06	78734 X	78734	-0-	-0-	-0-			1397 1	68664 3	Y	7838	8020 1		114				
07	112468 X	75157	-0-	-37311	-0-			9626 9	65089 3	Y	7784	7756 1	1 8	141				
08	104284 X	67066	-0-	-37218	-0-			1448 1	57879 3	Y	7061	7128 1		74				
09	95580 X	58917	-0-	-36663	-0-			8622 9	50382 3	Y	6498	6391 1		181				
								1506 1										
								8562 9										
								1420 1										
								7767 9										
								1387 1										
								7148 9										
TRES RAMAS EF 1																		
WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185																		
04	105773 X	105773	-0-	-0-	-0-			1520 1	96639 3	Y	6922	6937 1	1 8	93				
05	98313 X	98313	-0-	-0-	-0-			7614 9	89922 3	Y	6171	6055 1		209				
06	91367 X	91367	-0-	-0-	-0-			1603 1	83442 3	Y	5619	5746 1		82				
07	121830 X	88126	-0-	-33704	-0-			6788 9	1835 3	Y	5610	5590 1		102				
08	114390 X	79475	-0-	-34915	-0-			1744 1	72117 3	Y	5097	5146 1		53				
09	105780 X	70894	-0-	-34886	-0-			6181 9	63985 3	Y	4694	4616 1		131				
								80120 1										
								6171 9										
								1751 1										
								5607 9										
								1746 1										
								5163 9										
TRES RAMAS EF																		
WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920																		
04	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-			1472 1	93653 3	Y	6459	6475 1	1 8	87				
05	93483 X	93483	-0-	-0-	-0-			7105 9	85490 3	Y	5876	5764 1		199				
06	85228 X	85228	-0-	-0-	-0-			1529 1	77815 3	Y	5255	5378 1		76				
07	122791 X	81835	-0-	-40956	-0-			6464 9	74317 3	Y	5287	5267 1		96				
08	112964 X	73202	-0-	-39762	-0-			1632 1	66270 3	Y	4838	4884 1		50				
09	102240 X	64491	-0-	-37749	-0-			5781 9	57906 3	Y	4549	4472 1		127				
								1702 1										
								5816 9										
								1610 1										
								5322 9										
								1581 1										
								5004 9										
TRES RAMAS EF																		
WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A																		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TRES RAMAS EF																		
WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. N/A																		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
TRES RAMAS EF															
WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRES RAMAS EF															
WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. N/A															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
04	3000 N	1502	-0-	-1498	853	168	1	1246	3	Y	80	80	1	-0-	
						88	9								
05	2542 N	1453	-0-	-1089	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1	-0-	
						88	9								
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1336	3	Y	62	62	1	-0-	
						68	9								
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	3	Y	73	73	1	-0-	
						80	9								
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	Y	53	53	1	-0-	
						58	9								
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	160	160	1	-0-	
						176	9								
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159	1	-0-	
						175	9								
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	125	125	1	-0-	
						138	9								
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	77	1	815	3	Y	146	146	1	-0-	
						161	9								
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-	59	1	759	3	Y	109	108	1	1	
						120	9								
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			1	
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	853	3	Y	200	200	1	-0-	
						220	9								
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199	1	-0-	
						219	9								
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	166	166	1	-0-	
						183	9								
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	194	194	1	-0-	
						213	9								
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	860	3	Y	145	143	1	2	
						160	9								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2850 X	1166	-0-	-1684	-0-	115 1	853 3	Y		180	180 1		-0-
						198 9							
05	1271 X	1132	-0-	-139	-0-	144 1	791 3	Y		179	179 1		-0-
						197 9							
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	83 1	851 3	Y		145	145 1		-0-
						160 9							
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	87 1	925 3	Y		170	170 1		-0-
						187 9							
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	67 1	860 3	Y		127	126 1		1
						140 9							
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y		NO RPT			1
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
04	1950 N	1502	-0-	-448	-0-	168 1	1246 3	Y		80	80 1		-0-
						88 9							
05	1891 N	1453	-0-	-438	-0-	210 1	1155 3	Y		80	80 1		-0-
						88 9							
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	100 1	1035 3	Y		62	62 1		-0-
						68 9							
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	106 1	1124 3	Y		73	73 1		-0-
						80 9							
08	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	82 1	1046 3	Y		55	55 1		-0-
						61 9							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y		NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
04	2764 N	2096	-0-	-668	-0-	225 1	1673 3	Y		180	180 1		-0-
						198 9							
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	283 1	1550 3	Y		179	179 1		-0-
						197 9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144 1	1486 3	Y		31	31 1		-0-
						34 9							
07	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	151 1	1613 3	Y		36	36 1		-0-
						40 9							
08	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	117 1	1501 3	Y		27	26 1		1
						30 9							
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y		NO RPT			1
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	131 1	973 3	Y		140	140 1		-0-
						154 9							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	164 1	901 3	Y		139	139 1		-0-
						153 9							
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121 1	1251 3	Y		166	166 1		-0-
						183 9							
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	128 1	1359 3	Y		194	194 1		-0-
						213 9							
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99 1	1265 3	Y		145	143 1		2
						160 9							
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y		NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2739 N	1438	-0-	-1301	-0-	147 1	1093 3	Y	180	180	1			-0-
05	1922 N	1393	-0-	-529	-0-	198 9	1012 3	Y	179	179	1			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	184 1	1151 3	Y	104	104	1			-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	197 9	1250 3	Y	121	121	1			-0-
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	112 1	1163 3	Y	91	90	1			1
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	114 9		Y	NO RPT					1
						117 1								
						133 9								
						91 1								
						100 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	163 1	1212 3	Y	140	140	1			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	154 9	1124 3	Y	139	139	1			-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	205 1	2521 3	Y	166	166	1			-0-
07	3100 N	3207	-0-	107	107	153 9	2737 3	Y	194	194	1			-0-
08	2825 N	2718	-0-	-107	-0-	244 1	2382 3	Y	136	134	1			2
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	183 9		Y	NO RPT					2
						257 1								
						213 9								
						186 1								
						150 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	193 1	1433 3	Y	200	200	1			-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	220 9	1329 3	Y	199	199	1			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	242 1	1636 3	Y	166	166	1			-0-
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	219 9	1776 3	Y	194	194	1			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	159 1	1547 3	Y	136	134	1			2
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	183 9		Y	NO RPT					2
						167 1								
						213 9								
						121 1								
						150 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124 1	922 3	Y	20	20	1			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	22 9	854 3	Y	20	20	1			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	156 1	801 3	Y	21	21	1			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	22 9	869 3	Y	24	24	1			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	78 1	784 3	Y	18	18	1			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	23 9		Y	NO RPT					-0-
						82 1								
						26 9								
						61 1								
						20 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	304 1	2253 3	Y	120	120	1			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	132 9	2088 3	Y	119	119	1			-0-
06	1560 N	1098	-0-	-462	-0-	381 1	918 3	Y	83	83	1			-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	131 9	997 3	Y	97	97	1			-0-
08	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	89 1	928 3	Y	73	73	1			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	91 9		Y	NO RPT					-0-
						94 1								
						107 9								
						72 1								
						80 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	175 1	1297 3	Y	60	60	1			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66 9	1203 3	Y	60	60	1			-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	219 1	2003 3	Y	145	145	1			-0-
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	66 9	2175 3	Y	170	170	1			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	194 1	1959 3	Y	123	121	1			2
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	160 9		Y	NO RPT					2
						204 1								
						187 9								
						153 1								
						135 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
04	2160 X	1783	-0-	-377	-0-	191 1	1416 3	Y	160	160	1			-0-
05	2232 X	1727	-0-	-505	-0-	176 9	1313 3	Y	159	159	1			-0-
06	2160 X	1713	-0-	-447	-0-	239 1	1436 3	Y	125	125	1			-0-
07	2666 X	1866	-0-	-800	-0-	175 9	1559 3	Y	146	146	1			-0-
08	1829 X	1684	-0-	-145	-0-	139 1	1451 3	Y	109	108	1			1
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	138 9		Y	NO RPT					1
						146 1								
						161 9								
						113 1								
						120 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
04	2310 N	1676	-0-	-634	-0-	189 1	1399 3	Y	80	80	1			-0-
05	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	88 9	1297 3	Y	80	80	1			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	236 1	868 3	Y	62	62	1			-0-
07	1736 N	1112	-0-	-624	-0-	88 9	943 3	Y	73	73	1			-0-
08	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	84 1	877 3	Y	55	55	1			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	68 9		Y	NO RPT					-0-
						61 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	239 1	1775 3	Y	160	160	1			-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	176 9	1645 3	Y	159	159	1			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	300 1	1502 3	Y	125	125	1			-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	175 9	1631 3	Y	146	146	1			-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	146 1	1518 3	Y	109	108	1			1
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	138 9		Y	NO RPT					1
						153 1								
						161 9								
						118 1								
						120 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	191 1	1416 3	Y	180	180	1			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	198 9	1313 3	Y	179	179	1			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	239 1	835 3	Y	21	21	1			-0-
07	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	197 9	906 3	Y	24	24	1			-0-
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-	81 1	843 3	Y	18	18	1			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	23 9		Y	NO RPT					-0-
						85 1								
						26 9								
						66 1								
						20 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
04	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	175 1	1297 3	Y	100	100	1			-0-
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	110 9	1203 3	Y	99	99	1			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	219 1	1151 3	Y	176	176	1			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	109 9	1250 3	Y	206	206	1			-0-
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	112 1	1164 3	Y	154	152	1			2
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	194 9		Y	NO RPT					2
						117 1								
						227 9								
						91 1								
						169 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
04	2285 N	1700	-0-	-585	-0-	186 1	1382 3	Y	120	120	1			-0-
05	1984 N	1645	-0-	-339	-0-	132 9	1281 3	Y	119	119	1			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	233 1	1286 3	Y	104	104	1			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	131 9	1395 3	Y	121	121	1			-0-
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	125 1	1298 3	Y	91	90	1			1
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	114 9		Y	NO RPT					1
						131 1								
						133 9								
						101 1								
						100 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	255 1	1894 3	Y	120	120	1			-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	132 9	1756 3	Y	119	119	1			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	320 1	818 3	Y	42	42	1			-0-
07	1581 N	1024	-0-	-557	-0-	131 9	888 3	Y	48	48	1			-0-
08	1581 N	931	-0-	-650	-0-	79 1	827 3	Y	36	35	1			1
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	46 9		Y	NO RPT					1
						83 1								
						53 9								
						64 1								
						40 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
04	3000 N	2491	-0-	-509	279	265 1	1962 3	Y	240	240	1			-0-
05	2694 N	2415	-0-	-279	-0-	264 9	1820 3	Y	239	239	1			-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	332 1	2119 3	Y	42	42	1			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	263 9	2302 3	Y	48	48	1			-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	205 1	2142 3	Y	36	35	1			1
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	46 9		Y	NO RPT					1
						216 1								
						53 9								
						167 1								
						40 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
04	2580 X	2508	-0-	-72	-0-	269 1	1997 3	Y	220	220	1			-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	242 9	1851 3	Y	219	219	1			-0-
06	2490 N	1829	-0-	-661	-0-	337 1	1636 3	Y	31	31	1			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	241 9	1776 3	Y	36	36	1			-0-
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	159 1	1653 3	Y	27	26	1			1
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	34 9		Y	NO RPT					1
						167 1								
						40 9								
						129 1								
						30 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	198 1	1467 3	Y	220	220	1			-0-
05	2170 N	1849	-0-	-321	-0-	242 9	1360 3	Y	219	219	1			-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	248 1	1753 3	Y	208	208	1			-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	241 9	1903 3	Y	243	243	1			-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	170 1	1771 3	Y	182	180	1			2
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	229 9		Y	NO RPT					2
						179 1								
						267 9								
						138 1								
						200 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2993	-0-	-7	-7	1923	327	1	2424	3	Y	220	220	1			-0-
05	3100 N	2896	-0-	-204	-204	1719	242	9	2246	3	Y	219	219	1			-0-
06	3000 N	1703	-0-	-1297	-1297	422	409	1	1386	3	Y	166	166	1			-0-
07	2280 N	1858	-0-	-422	-422	-0-	241	9	1504	3	Y	194	194	1			-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1354	3	Y	141	140	1			1
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-1440	-0-	183	9			Y	NO RPT					1
							141	1									
							213	9									
							106	1									
							155	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																	
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	6263	3	Y	300	300	1			-0-
05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	-0-	330	9	5805	3	Y	298	298	1			-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	3022	3	Y	187	187	1			-0-
07	6293 X	3828	-0-	-2465	-2465	-0-	328	9	3280	3	Y	218	218	1			-0-
08	6293 X	3247	-0-	-3046	-3046	-0-	293	1	2856	3	Y	153	152	1			1
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-6090	-0-	206	9			Y	NO RPT					1
							308	1									
							240	9									
							223	1									
							168	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																	
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1501	3	Y	80	80	1			-0-
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	1392	3	Y	80	80	1			-0-
06	1650 X	1194	-0-	-456	-456	-0-	254	1	985	3	Y	104	104	1			-0-
07	1519 X	1302	-0-	-217	-217	-0-	88	9	1069	3	Y	121	121	1			-0-
08	1519 N	1098	-0-	-421	-421	-0-	95	1	931	3	Y	85	84	1			1
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-1200	-0-	114	9			Y	NO RPT					1
							100	1									
							133	9									
							73	1									
							94	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635																	
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	3	Y	60	60	1			-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9	1282	3	Y	60	60	1			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1118	3	Y	83	83	1			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9	1214	3	Y	97	97	1			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	3	Y	70	69	1			1
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-1140	-0-	91	9			Y	NO RPT					1
							114	1									
							107	9									
							85	1									
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			152 44	1 9	1127	3	Y	40	40	1		-0-	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			190 44	1 9	1045	3	Y	40	40	1		-0-	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			123 45	1 9	1268	3	Y	41	41	1		-0-	
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-			129 53	1 9	1377	3	Y	48	48	1		-0-	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			100 40	1 9	1281	3	Y	36	35	1		1	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-							Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957																		
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			147 154	1 9	1093	3	Y	140	140	1		-0-	
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-			185 153	1 9	1012	3	Y	139	139	1		-0-	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			118 91	1 9	1218	3	Y	83	83	1		-0-	
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-			124 107	1 9	1323	3	Y	97	97	1		-0-	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			96 80	1 9	1231	3	Y	73	73	1		-0-	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																		
04	12990 X	8728	-0-	-4262	-0-			966 595	1 9	7167	3	Y	541	541	1		-0-	
05	12896 X	8444	-0-	-4452	-0-			1210 591	1 9	6643	3	Y	537	537	1		-0-	
06	12480 X	7517	-0-	-4963	-0-			620 503	1 9	6394	3	Y	457	457	1		-0-	
07	10850 X	8180	-0-	-2670	-0-			652 587	1 9	6941	3	Y	534	534	1		-0-	
08	9021 X	7401	-0-	-1620	-0-			504 440	1 9	6457	3	Y	400	395	1		5	
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-							Y	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1980 X	1838	-0-		-142	-0-	200	1	1484	3	N	140	140	1			-0-
05	1891 X	1780	-0-		-111	-0-	154	9	1376	3	N	139	139	1			-0-
06	2152 X	2152	-0-		-0-	-0-	251	1	1836	3	N	125	125	1			-0-
07	2341 X	2341	-0-		-0-	-0-	153	9	1993	3	N	146	146	1			-0-
08	2120 X	2120	-0-		-0-	-0-	178	1	1855	3	N	109	108	1			1
09	2160 X	NO RPT	-0-		-2160	-0-	138	9			N	NO RPT					1
							187	1									
							161	9									
							145	1									
							120	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																	
04	7320 X	4937	-0-		-2383	-0-	550	1	4079	3	N	280	280	1			-0-
05	5611 X	4776	-0-		-835	-0-	308	9	3780	3	N	279	279	1			-0-
06	5430 X	4856	-0-		-574	-0-	689	1	4156	3	N	270	270	1			-0-
07	5332 X	5283	-0-		-49	-0-	307	9	4512	3	N	315	315	1			-0-
08	5115 X	4787	-0-		-328	-0-	403	1	4199	3	N	236	233	1			3
09	4950 X	NO RPT	-0-		-4950	-0-	297	9			N	NO RPT					3
							424	1									
							347	9									
							328	1									
							260	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149																	
04	3183 X	3183	-0-		-0-	-0-	352	1	2611	3	Y	200	200	1			-0-
05	3081 X	3081	-0-		-0-	-0-	220	9	2421	3	Y	199	199	1			-0-
06	4939 X	4939	-0-		-0-	-0-	441	1	4357	3	Y	145	145	1			-0-
07	5361 X	5361	-0-		-0-	-0-	219	9	4730	3	Y	170	170	1			-0-
08	4884 X	4884	-0-		-0-	-0-	422	1	4401	3	Y	127	126	1			1
09	3120 X	NO RPT	-0-		-3120	-0-	160	9			Y	NO RPT					1
							444	1									
							187	9									
							343	1									
							140	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456																	
04	8910 X	4925	-0-		-3985	-0-	541	1	4010	3	Y	340	340	1			-0-
05	8494 X	4766	-0-		-3728	-0-	374	9	3717	3	Y	338	338	1			-0-
06	5220 X	3886	-0-		-1334	-0-	677	1	3355	3	Y	187	187	1			-0-
07	4588 X	4225	-0-		-363	-0-	372	9	3643	3	Y	218	218	1			-0-
08	4588 X	3832	-0-		-756	-0-	325	1	3389	3	Y	163	161	1			2
09	4440 X	NO RPT	-0-		-4440	-0-	206	9			Y	NO RPT					2
							342	1									
							240	9									
							264	1									
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	4500 X	2475 -0-	-2025 -0-	278 1	2065 3	Y	120	120	1					-0-
05	2449 X	2394 -0-	-55 -0-	132 9	1914 3	Y	119	119	1					-0-
06	2370 X	1863 -0-	-507 -0-	349 1	1553 3	Y	145	145	1					-0-
07	2077 X	2031 -0-	-46 -0-	131 9	1686 3	Y	170	170	1					-0-
08	2077 N	1831 -0-	-246 -0-	150 1	1569 3	Y	127	126	1					1
09	1860 N	NO RPT -0-	-1860 -0-	160 9		Y	NO RPT							1
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
04	11940 X	5587 -0-	-6353 -0-	635 1	4710 3	N	220	220	1					-0-
05	9641 X	5403 -0-	-4238 -0-	242 9	4366 3	N	219	219	1					-0-
06	9330 X	4101 -0-	-5229 -0-	796 1	3572 3	N	166	166	1					-0-
07	9641 X	4455 -0-	-5186 -0-	241 9	3878 3	N	194	194	1					-0-
08	5766 X	4050 -0-	-1716 -0-	346 1	3609 3	N	145	143	1					2
09	5580 X	NO RPT -0-	-5580 -0-	183 9		N	NO RPT							2
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
04	5388 X	5388 -0-	-0- -0-	617 1	4573 3	Y	180	180	1					-0-
05	5209 X	5209 -0-	-0- -0-	198 9	4239 3	Y	179	179	1					-0-
06	3855 X	3855 -0-	-0- -0-	773 1	3389 3	Y	125	125	1					-0-
07	4185 X	4185 -0-	-0- -0-	197 9	3679 3	Y	146	146	1					-0-
08	3810 X	3810 -0-	-0- -0-	328 1	3423 3	Y	109	108	1					1
09	2880 X	NO RPT -0-	-2880 -0-	138 9		Y	NO RPT							1
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
04	8460 X	8401 -0-	-59 -0-	925 1	6860 3	Y	560	560	1					-0-
05	8773 X	8131 -0-	-642 -0-	616 9	6359 3	Y	557	557	1					-0-
06	8490 X	7612 -0-	-878 -0-	1159 1	6377 3	Y	561	561	1					-0-
07	8773 X	8294 -0-	-479 -0-	613 9	6923 3	Y	655	655	1					-0-
08	8680 X	7485 -0-	-1195 -0-	618 1	6442 3	Y	491	486	1					5
09	8400 X	NO RPT -0-	-8400 -0-	617 9		Y	NO RPT							5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6811 X	1637	-0-	-5174	-0-	184 1	1365 3	Y			80	80 1		-0-
05	2697 X	1585	-0-	-1112	-0-	88 9	1266 3	Y			80	80 1		-0-
06	2610 X	1826	-0-	-784	-0-	231 1	1436 3	Y			228	228 1		-0-
07	6045 X	1999	-0-	-4046	-0-	88 9	1559 3	Y			267	267 1		-0-
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	139 1	1450 3	Y			200	198 1		2
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	251 9				Y	NO RPT			2
						146 1								
						294 9								
						113 1								
						220 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041														
04	137730 X	107512	-0-	-30218	-0-	9827 1	91985 3	Y			5182	5182 1		-0-
05	107755 X	107755	-0-	-0-	-0-	5700 9	89824 3	Y			5944	5944 1		-0-
06	100020 X	99760	-0-	-260	-0-	11393 1	83906 3	Y			4555	4555 1		-0-
07	99176 X	99176	-0-	-0-	-0-	6538 9	83197 3	Y			3734	3734 1		-0-
08	93000 X	92348	-0-	-652	-0-	10843 1	75203 3	Y			4211	4076 1		135
09	90000 X	NO RPT	-0-	-90000	-0-	5011 9				Y	NO RPT			135
						11872 1								
						4107 9								
						12513 1								
						4632 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
04	134760 X	123528	-0-	-11232	-0-	11316 1	105919 3	Y			5721	5721 1		-0-
05	123178 X	123178	-0-	-0-	-0-	6293 9	103455 3	Y			6001	6001 1		-0-
06	111783 X	111783	-0-	-0-	-0-	13122 1	94370 3	Y			4744	4744 1		-0-
07	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	6601 9	91644 3	Y			3908	3908 1		-0-
08	98891 X	98891	-0-	-0-	-0-	12195 1	81138 3	Y			3866	3743 1		123
09	94410 X	NO RPT	-0-	-94410	-0-	5218 9				Y	NO RPT			123
						13077 1								
						4299 9								
						13500 1								
						4253 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
04	151699 X	151699	-0-	-0-	-0-	13206 1	123608 3	N			13532	13532 1		-0-
05	151900 X	140303	-0-	-11597	-0-	14885 9	112487 3	N			12316	12316 1		-0-
06	147000 X	116815	-0-	-30185	-0-	14268 1	95003 3	N			8668	8668 1		-0-
07	151900 X	103893	-0-	-48007	-0-	13548 9	84553 3	N			6614	6614 1		-0-
08	151900 X	102002	-0-	-49898	-0-	12277 1	82636 3	N			5105	4942 1		163
09	147000 X	NO RPT	-0-	-147000	-0-	9535 9				N	NO RPT			163
						12065 1								
						7275 9								
						13750 1								
						5616 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	91625 X	91625	-0-	-0-	-0-	7842	1	73397	3	N	9442	9442	1	-0-
						10386	9							
05	89187 X	79052	-0-	-10135	-0-	7864	1	62003	3	N	8350	8350	1	-0-
						9185	9							
06	86310 X	64671	-0-	-21639	-0-	6693	1	51796	3	N	5620	5620	1	-0-
						6182	9							
07	89187 X	57991	-0-	-31196	-0-	6588	1	46165	3	N	4762	4762	1	-0-
						5238	9							
08	89187 X	55899	-0-	-33288	-0-	7417	1	44578	3	N	3549	3436	1	113
						3904	9							
09	86310 X	NO RPT	-0-	-86310	-0-					N	NO RPT			113
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
04	171103 X	171103	-0-	-0-	-0-	14756	1	138114	3	N	16575	16575	1	-0-
						18233	9							
05	170252 X	162285	-0-	-7967	-0-	16287	1	128405	3	N	15994	15994	1	-0-
						17593	9							
06	164760 X	143907	-0-	-20853	-0-	14983	1	115941	3	N	11803	11803	1	-0-
						12983	9							
07	170252 X	132845	-0-	-37407	-0-	15293	1	107172	3	N	9436	9436	1	-0-
						10380	9							
08	170252 X	120844	-0-	-49408	-0-	16156	1	97102	3	N	6896	6676	1	220
						7586	9							
09	164760 X	NO RPT	-0-	-164760	-0-					N	NO RPT			220
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	424	1	1498	2	N	3			48
						3	9							
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	2	N	361	157	1	252
						397	9							
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3214	2	N	169	249	1	172
						186	9							
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	376	1	996	2	N	137	64	1	245
						151	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			261
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	375	1	1118	2	N	35			296
						39	9							
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			68
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																								
PGE BROWNE																								
WELL #: 2 H RRCID -> 259084															COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		40 1	3884 2		Y	527	533 1			12									
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		30 4	580 9		Y	2	13 1			1									
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				1									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1			1									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	79 1			3									
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-		768 2	7 4		Y	159	153 1			9									
							175 9																	
PGE D0S															WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17									
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715									
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-		38 1	917 2		Y	112	113 1			4									
							123 9																	
05	1178 N	944	-0-	-234	-0-		34 1	808 2		Y	92	91 1	3 8		2									
							1 4	101 9																
06	870 N	673	-0-	-197	-0-		15 1	570 2		Y	80	78 1	2 8		2									
							88 9																	
07	DLQ G-10	488	-0-	488	488		23 1	393 2		Y	65	64 1	2 8		1									
							72 9																	
08	DLQ G-10	345	-0-	345	833		15 1	277 2		Y	48	46 1	1 8		2									
							53 9																	
09	1621 N	788	-0-	-833	-0-		28 1	658 2		Y	90	80 1	3 8		9									
							3 4	99 9																
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745									
04	660 X	312	-0-	-348	-0-		11 1	254 2		Y	43	50 1			2									
							47 9																	
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-		29 1	682 2		Y	28	29 1			1									
							1 4	31 9																
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-		16 1	610 2		Y	88	87 1			2									
							97 9																	
07	DLQ G-10	592	-0-	592	592		31 1	540 2		Y	19	21 1			-0-									
							21 9																	
08	DLQ G-10	840	-0-	840	1432		41 1	742 2		Y	51	48 1			3									
							1 4	56 9																
09	1867 N	435	-0-	-1432	-0-		17 1	387 2		Y	26	26 1			3									
							2 4	29 9																
PGE D0S															WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868									
04	1710 X	1124	-0-	-586	-0-		947 2	177 9		N	161				268									
05	1829 X	515	-0-	-1314	-0-		515 2			N	-0-	181 1			87									
06	1770 X	515	-0-	-1255	-0-		515 2			N	-0-				87									
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	64 1			23									
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				23									
*09	851 X	-0-	-0-	-851	-0-					N	-0-				23									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7523	2	418	9	N	380	329	1		147
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	6951	2	372	9	N	338	316	1		169
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	6972	2	360	9	N	327	380	1		116
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	31	2		3	9	N	3	86	1	33
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	46	1	2796	2	Y	474	389	1	83 8	10
						521	9								
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	Y	465	409	1	55 8	11
						512	9								
06	3240 X	3121	-0-	-119	-0-	48	1	2665	2	Y	371	336	1	38 8	8
						408	9								
07	DLQ G-10	3217	-0-	3217	3217	52	1	2713	2	Y	411	382	1	29 8	8
						452	9								
08	DLQ G-10	3140	-0-	3140	6357	49	1	2640	2	Y	410	368	1	42 8	8
						451	9								
09	9267 X	2910	-0-	-6357	-0-	49	1	2459	2	Y	365	318	1	36 8	19
						402	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
04	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	33	1	12359	2	N	636	499	1		211
						700	9								
05	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	10680	2	625	9	N	568	677	1		102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4520	2	206	9	N	187	169	1		102
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4900	2	188	9	N	171	198	1		75
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3374	2	154	9	N	140	195	1		20
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4116	2	201	9	N	183	157	1		46
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3978	2	190	9	N	173	171	1		48
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3957	2	174	9	N	158				206
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
04	5100 X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1		18
						761	9								
05	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1		19
						773	9								
06	4890 X	4637	-0-	-253	-0-	70	1	3908	2	Y	599	603	1		15
						659	9								
07	DLQ G-10	4815	-0-	4815	4815	77	1	3983	2	Y	686	686	1		15
						755	9								
08	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9542	73	1	3924	2	Y	664	665	1		14
						730	9								
09	13887 X	4345	-0-	-9542	-0-	72	1	3616	2	Y	597	577	1		34
						657	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1	34
						872	9							
05	9734 X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1	115
						766	9							
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	602	1	9394	2	N	730	827	1	18
						803	9							
07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	603	1	8387	2	N	784	741	1	61
						862	9							
08	9734 X	9715	-0-	-19	-0-	604	1	8299	2	N	738	743	1	56
						812	9							
09	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	617	1	8460	2	N	714	548	1	222
						13	4	785	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1	41
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1	40
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1	21
07	DLQ G-10	547	-0-	547	547	455	2	92	9	Y	84	78	1	27
08	DLQ G-10	547	-0-	547	1094	457	2	90	9	Y	82	70	1	39
09	1720 N	626	-0-	-1094	-0-	508	2	118	9	Y	107	103	1	43
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1	88
05	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1	78
06	1920 X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1	47
07	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	1761	2	204	9	Y	185	173	1	59
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3950	1797	2	188	9	Y	171	149	1	81
09	5699 X	1749	-0-	-3950	-0-	1538	2	211	9	Y	192	196	1	77
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	3012	2	Y	233	235	1	6
						256	9							
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	4	Y	235	235	1	6
						259	9							
06	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	95	1	1297	2	Y	112	116	1	2
						1	4	123	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	162	1	3189	2	Y	214	194	1	20
						2	4	235	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3801	2	180	9	N	164	178	1	38
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3577	2	165	9	N	150	76	1	112
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3406	2	155	9	N	141	190	1	63
07	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2751	2	219	9	N	199	173	1	89
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-			89
09	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	2838	2	209	9	N	190	187	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4548	2	166	9	N	151	160	1	42	
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5018	2	208	9	N	189	96	1	135	
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5134	2	206	9	N	187	229	1	93	
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5324	2	215	9	N	195	222	1	66	
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5135	2	196	9	N	178	101	1	143	
09	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	3823	2	128	9	N	116	188	1	71	
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	305	285	1	177	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	279	339	1	117	
						307	9								
06	3000 N	3562	-0-	562	562	193	1	3014	2	N	323	397	1	43	
						355	9								
07	3100 N	4282	-0-	1182	1744	265	1	3686	2	N	301	284	1	60	
						331	9								
08	3100 N	4214	-0-	1114	2858	264	1	3620	2	N	300	304	1	56	
						330	9								
09	6475 X	3617	-0-	-2858	-0-	223	1	3060	2	N	299	187	1	168	
						5	4	329	9						
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3														WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216	
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	2	N	357	289	1	86	
						393	9								
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3230	2	413	9	N	375	434	1	27	
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			27	
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3	3	8	27	
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			27	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	31			58	
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335	
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	4021	2	155	9	N	141	88	1	96	
05	4774 X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1	62	
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1	39	
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	3823	2	150	9	N	136	170	1	5	
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3804	2	160	9	N	145	92	1	58	
09	4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3280	2	131	9	N	119			177	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
PGE BROWNE															//CONT.// 781915														
WELL #: E 1H															RRCID -> 263096					COMPL. DATE 07/02/2011					TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* EOM BALANCE										
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2025	2		94	9	N	85	116	1		67										
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1517	2		130	9	N	118	120	1		65										
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		770	2		3	9	N	3				68										
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-				68										
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2450	2		118	9	N	107				175										
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2		96	9	N	87	187	1		75										
PGE BROWNE																													
WELL #: C 1H					RRCID -> 263113					COMPL. DATE 07/27/2011					TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
04	810 X	388	-0-	-422	-0-	-0-	-0-		179	2		209	9	N	190	167	1		126										
05	837 X	389	-0-	-448	-0-	-0-	-0-		268	2		121	9	N	110	69	1		167										
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		619	2		175	9	N	159	97	1		229										
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		476	2		151	9	N	137	159	1		207										
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		159	2		140	9	N	127				334										
09	780 X	305	-0-	-475	-0-	-0-	-0-		183	2		122	9	N	111	186	1		259										
PGE BROWNE																													
WELL #: C 2H					RRCID -> 263118					COMPL. DATE 09/01/2011					TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2		57	9	N	52				137										
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5629	2		321	9	N	292	173	1		256										
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8082	2		531	9	N	483	679	1		60										
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5821	2		505	9	N	459	395	1		124										
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5391	2		545	9	N	495	435	1	1 8	183										
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5069	2		521	9	N	474	552	1	1 8	104										
GATES 010 CHK-A TR3																													
WELL #: L 1H					RRCID -> 263434					COMPL. DATE 07/05/2011					TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
04	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	8481	2	Y	559	562	1			15										
									1	4	615	9																	
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8067	2		4	4	Y	526	524	1	4 8	13										
									579	9																			
06	7800 X	1340	-0-	-6460	-0-	-0-	-0-		85	1	1153	2	Y	92	98	1	5 8		2										
									1	4	101	9																	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	2	1	5 8		-0-										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	8			-0-										
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	528	2	Y	16	8	1	7 8		1										
									18	9																			
PGE BROWNE																													
WELL #: E 2H					RRCID -> 265076					COMPL. DATE 07/31/2011					TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	2		197	9	N	179	215	1		133										
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1478	2		185	9	N	168	155	1		146										
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	2		124	9	N	113	237	1		22										
07	1612 N	220	-0-	-1392	-0-	-0-	-0-		175	2		45	9	N	41				63										
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2481	2		248	9	N	225	148	1		140										
09	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		1071	2		151	9	N	137	179	1		98										
FAITH-BONITA																													
WELL #: A 1H					RRCID -> 265617					COMPL. DATE 10/19/2011					TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
04	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	-0-	-0-		95	1	1789	2	Y	342	341	0			14										
									376	9																			
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1539	2	Y	363	361	0			16										
									399	9																			
06	1560 X	965	-0-	-595	-0-	-0-	-0-		42	1	547	2	Y	342	339	0			19										
									376	9																			
07	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	1042	1042		49	1	609	2	Y	349	350	0			18										
									384	9																			
08	DLQ G-10	564	-0-	564	1606	1606	1606		29	1	335	2	Y	182	191	0			9										
									200	9																			
09	2913 N	1307	-0-	-1606	-0-	-0-	-0-		42	1	722	2	Y	494	477	0			26										
									543	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1		116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
FAITH-BONITA															
WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	2	Y	152	160	0		6
						167	9								
05	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	229	1	1927	2	Y	391	380	0		17
						430	9								
06	2880 X	2244	-0-	-636	-0-	212	1	1694	2	Y	307	307	0		17
						338	9								
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	238	1	1844	2	Y	365	364	0		18
						402	9								
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4988	264	1	1879	2	Y	328	330	0		16
						361	9								
09	7020 X	2032	-0-	-4988	-0-	210	1	1511	2	Y	283	284	0		15
						311	9								
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
04	4380 X	936	-0-	-3444	-0-	517	1	419	9	Y	381	397	1		44
05	4526 X	4005	-0-	-521	-0-	835	1	2797	2	Y	339	305	1		78
						373	9								
06	3960 X	3375	-0-	-585	-0-	548	1	2409	2	Y	380	421	1		37
						418	9								
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	494	1	1284	2	Y	287	283	1		41
						316	9								
08	DLQ G-10	3395	-0-	3395	5489	709	1	2366	2	Y	291	301	1		31
						320	9								
09	8914 X	3425	-0-	-5489	-0-	653	1	2465	2	Y	271	214	1		88
						9	4	298	9						
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
04	3000 X	533	-0-	-2467	-0-	313	1	220	9	Y	200	212	1		23
05	2914 X	1402	-0-	-1512	-0-	288	1	965	2	Y	135	127	1		31
						149	9								
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1		28
						317	9								
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	344	1	893	2	Y	176	179	1		25
						194	9								
08	DLQ G-10	2234	-0-	2234	3665	462	1	1542	2	Y	209	212	1		22
						230	9								
09	6136 X	2471	-0-	-3665	-0-	475	1	1794	2	Y	178	142	1		58
						6	4	196	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT./		781915															
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #:		A 6H		RRCID -> 268136		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8344		- 16860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
04	2610 X	1814	-0-	-0-	-796	-0-	-0-		265	1	1162	2	N	352	278	1			214								
									387	9																	
05	2697 X	2260	-0-	-0-	-437	-0-	-0-		427	1	1424	2	N	372	389	1			197								
									409	9																	
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		524	1	732	2	N	667	770	1			94								
									734	9																	
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		466	1	1267	2	N	384	371	1			107								
									422	9																	
08	2263 X	1943	-0-	-0-	-320	-0-	-0-		255	1	1336	2	N	320	260	1		1 8	166								
									352	9																	
09	2190 X	740	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-		520	2	220	9	N	200					366								
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #:		A 3H		RRCID -> 268137		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8361 - 12119							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					115								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115								
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #:		A 1H		RRCID -> 268163		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8287 - 11680							
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	1379	2	N	171	50	1			220								
									188	9																	
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	1207	2	N	178	183	1			215								
									196	9																	
06	1080 N	837	-0-	-0-	-243	-0-	-0-		263	1	367	2	N	188	299	1			104								
									207	9																	
07	1457 N	1408	-0-	-0-	-49	-0-	-0-		319	1	868	2	N	201	151	1			154								
									221	9																	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	1280	2	N	131	154	1			131								
									144	9																	
09	840 X	741	-0-	-0-	-99	-0-	-0-		608	2	133	9	N	121					252								
FAITH-BONITA										WELL #:		D 1H		RRCID -> 268442		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7558 - 13694							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
FAITH-SAN PEDRO										WELL #:		F 1H		RRCID -> 268447		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 6678 - 13315							
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		454	1	2252	2	Y	19	20	0			1								
									21	9																	
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	1618	2	Y	60	58	0			3								
									66	9																	
06	1020 X	78	-0-	-0-	-942	-0-	-0-		3	2	75	9	Y	68	67	0			4								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	46	48	0			2								
08	DLQ G-10	1535	-0-	-0-	1535	1535	1535		345	1	1162	2	Y	25	26	0			1								
									28	9																	
09	1798 X	263	-0-	-0-	-1535	-0-	-0-		101	1	162	2	Y	-0-	1	0			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5640 X	4789	-0-	-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0		7
05	6386 X	5499	-0-	-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0		6
							142	9								
06	6273 X	6273	-0-	-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0		8
							164	9								
07	DLQ G-10	6141	-0-	-	6141	6141	1126	1	4848	2	Y	152	152	0		8
							167	9								
08	DLQ G-10	5190	-0-	-	5190	11331	1031	1	3942	2	Y	197	195	0		10
							217	9								
09	17114 X	5783	-0-	-	-11331	-0-	1103	1	4384	2	Y	269	265	0		14
							296	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743																
04	T. A.	15	-0-	-	15	764	15	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	8	-0-	-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	80	-0-	-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-				-0-
07	961 X	109	-0-	-	-852	-0-	21	1	88	2	Y	-0-				-0-
08	25 X	25	-0-	-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	5	-0-	-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544																
04	2264 X	2264	-0-	-	-0-	-0-	233	1	1912	2	Y	108	123	1		144
							119	9								
05	2294 X	1845	-0-	-	-449	-0-	221	1	1462	2	Y	147	186	1		105
							162	9								
06	2010 X	1749	-0-	-	-261	-0-	197	1	1383	2	Y	154	178	1		81
							169	9								
07	DLQ G-10	2034	-0-	-	2034	2034	230	1	1627	2	Y	161	99	1		143
							177	9								
08	DLQ G-10	1302	-0-	-	1302	3336	181	1	976	2	Y	132	177	1		98
							145	9								
09	5451 X	2115	-0-	-	-3336	-0-	228	1	1694	2	Y	175				273
							193	9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319																
04	4470 X	1012	-0-	-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0		11
05	3596 X	924	-0-	-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0		10
06	2730 X	1073	-0-	-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0		13
07	DLQ G-10	1165	-0-	-	1165	1165	883	2	282	9	Y	256	256	0		13
08	DLQ G-10	1061	-0-	-	1061	2226	780	2	281	9	Y	255	255	0		13
09	3000 N	1062	-0-	-	-1938	288	783	2	279	9	Y	254	254	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7140 X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0	10
						257	9							
05	7378 X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0	18
						450	9							
06	4290 X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0	20
						396	9							
07	DLQ G-10	2821	-0-	2821	2821	236	1	2249	2	Y	305	310	0	15
						336	9							
08	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4697	179	1	1485	2	Y	193	198	0	10
						212	9							
09	5923 X	1226	-0-	-4697	-0-	142	1	1059	2	Y	23	32	0	1
						25	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26			75
						29	9							
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			75
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			75
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
04	3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	1	127
05	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256	1	62
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253	1	42
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2573	2	234	9	N	213	143	1	112
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2621	2	227	9	N	206	106	1	212
09	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2125	2	185	9	N	168	182	1	198
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	1	201
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219	1	114
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216	1	55
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	9	N	189	205	1	39
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2354	2	150	9	N	136			175
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2729	2	162	9	N	147	189	1	133
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
04	2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	1	132
05	2108 X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240	1	81
06	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218	1	24
07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2073	2	265	9	N	241	213	1	52
08	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1564	2	194	9	N	176	182	1	46
09	2490 X	1656	-0-	-834	-0-	1525	2	131	9	N	119			165
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
04	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	1	170
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263	1	129
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250	1	108
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4267	2	257	9	N	234	280	1	62
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4416	2	271	9	N	246	118	1	190
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3831	2	254	9	N	231	183	1	238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	780 X	324	-0-	-456	-0-	10	2	314	9	Y	285	285	0	12
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	2	345	9	Y	314	312	0	14
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	6	2	158	9	Y	144	150	0	8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	124	0	6
08	DLQ G-10	324	-0-	324	324	6	2	318	9	Y	289	281	0	14
09	627 N	303	-0-	-324	-0-	10	2	293	9	Y	266	266	0	14
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	305	1	4014	2	N	143	150	1	109
						157	9							
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	2	N	119	99	1	129
						131	9							
06	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	197	1	2702	2	N	104	143	1	90
						114	9							
07	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	201	1	2742	2	N	120	181	1	29
						132	9							
08	3317 X	2447	-0-	-870	-0-	186	1	2136	2	N	114			143
						125	9							
09	3210 X	1291	-0-	-1919	-0-	101	1	1082	2	N	98			241
						108	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	114	131	1	137
						125	9							
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	247	1	3134	2	N	106	84	1	159
						117	9							
06	2610 X	2260	-0-	-350	-0-	146	1	2004	2	N	100	184	1	75
						110	9							
07	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	122	1	1674	2	N	94	107	1	62
						103	9							
08	2697 X	1657	-0-	-1040	-0-	125	1	1434	2	N	89			151
						98	9							
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	208	1	2221	2	N	101			252
						111	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	85			160
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	109	142	1	127
						120	9							
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	262	1	3596	2	N	163	179	1	111
						179	9							
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	129	97	1	143
						142	9							
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	203	1	2329	2	N	114	88	1	169
						125	9							
09	3990 X	573	-0-	-3417	-0-	40	1	424	2	N	99			268
						109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	292	-0-	-1748	-0-	9	1	115	2	N	153	108	1	84
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	168	9			N	117	102	1	99
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	84	129	1	54
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	109	49	1	114
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	36	88	1	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84			146
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	266	1	3501	2	N	227	163	1	150
05	3937 X	2254	-0-	-1683	-0-	250	9	1872	2	N	214	188	1	176
06	3810 X	2748	-0-	-1062	-0-	147	1	2355	2	N	201	277	1	100
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	235	9							
08	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	172	1	3810	2	N	206	187	1	119
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	221	9							
						279	1	3347	2	N	211	182	1	148
						227	9							
						292	1	4575	2	N	206	187	1	167
						232	9							
						428	1							
						227	9							
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
04	390 X	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-			177
05	403 X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-			177
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			177
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			177
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			177
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			55
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
04	2910 X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1	153
05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1	213
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392	9	N	356	434	1	135
07	3100 N	3562	-0-	462	462	3129	2	433	9	N	394	328	1	201
08	2728 N	840	-0-	-1888	-0-	740	2	100	9	N	91	201	1	91
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			91
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1	120
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1	78
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			78
07	713 X	18	-0-	-695	-0-	11	2	7	9	N	6			84
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2430 X	1867	-0-	-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1		174
05	2511 X	1738	-0-	-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1		178
06	2280 X	1816	-0-	-	-464	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1		164
07	2356 X	1792	-0-	-	-564	-0-	1570	2	222	9	N	202	206	1		160
08	2015 X	1766	-0-	-	-249	-0-	1570	2	196	9	N	178	177	1		161
09	1860 X	1626	-0-	-	-234	-0-	1458	2	168	9	N	153				314

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196																
04	2342 N	2342	-0-	-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1		133
05	2232 N	1827	-0-	-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1		137
06	2436 N	2436	-0-	-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1		132
07	2427 N	2427	-0-	-	-0-	-0-	2242	2	185	9	N	168	175	1		125
08	2186 N	2186	-0-	-	-0-	-0-	2021	2	165	9	N	150	180	1		95
09	2430 X	1564	-0-	-	-866	-0-	1451	2	113	9	N	103				198

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848																
04	3256 X	3256	-0-	-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1		63
05	3348 X	2861	-0-	-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1		92
06	3736 X	3736	-0-	-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1		45
07	3706 X	3706	-0-	-	-0-	-0-	3465	2	241	9	N	219	187	1		77
08	3391 X	3391	-0-	-	-0-	-0-	3154	2	237	9	N	215	138	1		154
09	3750 X	2775	-0-	-	-975	-0-	2564	2	211	9	N	192	182	1		164

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914																
04	90 X	-0-	-0-	-	-90	-0-					N	23				126
05	62 X	26	-0-	-	-36	-0-	26	2			N	-0-				126
06	30 X	-0-	-0-	-	-30	-0-					N	-0-				126
07	31 X	18	-0-	-	-13	-0-	18	2			N	-0-				126
08	31 X	-0-	-0-	-	-31	-0-					N	-0-				126
09	30 X	-0-	-0-	-	-30	-0-					N	-0-				126

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305																
04	11941 X	11941	-0-	-	-0-	-0-	11746	2	195	9	N	177	231	1		119
05	12059 X	10821	-0-	-	-1238	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1		197
							246	9								
06	10920 X	10586	-0-	-	-334	-0-	10380	2	206	9	N	187	320	1		64
07	12338 X	10613	-0-	-	-1725	-0-	10422	2	191	9	N	174	93	1		145
08	12338 X	2430	-0-	-	-9908	-0-	2366	2	64	9	N	58	94	1		109
09	11280 X	-0-	-0-	-	-11280	-0-					N	-0-				109

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856																
04	3253 X	3253	-0-	-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1		287
05	2825 X	2825	-0-	-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1		316
06	3495 X	3495	-0-	-	-0-	-0-	3257	2	238	9	N	216	361	1		171
07	3487 X	3487	-0-	-	-0-	-0-	3231	2	256	9	N	233	167	1		237
08	4005 X	4005	-0-	-	-0-	-0-	3775	2	230	9	N	209	210	1		236
09	3895 X	3895	-0-	-	-0-	-0-	3715	2	180	9	N	164				400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1	29
05	5208 X	34	-0-	-5174	-0-	80	4	35	9	Y	9	26	1	12
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			12
07	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1	4	10	9	Y	15			27
08	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1796	17	9	1324	2	Y	36	34	1	29
09	1835 X	39	-0-	-1796	-0-	21	4	40	9	Y	-0-			29
						7	1	31	2					
						1	4							
PGE BROWNE														
WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
PGE BROWNE														
WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	304	1	2570	2	Y	208			348
05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-	44	4	229	9					
						22	1	1	2	Y	-0-			348
						1	4							
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			348
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			348
08	DLQ G-10	37	-0-	37	59	2	1	7	2	Y	25	25	8	348
						28	9							
*09	80 X	21	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	Y	15	15	8	348
						17	9							
PGE BROWNE														
WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
04	3480 X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1	66
05	2914 X	681	-0-	-2233	-0-	619	2	62	9	N	56	95	1	27
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1	39
07	2790 X	86	-0-	-2704	-0-	79	2	7	9	N	6			45
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2272	2	191	9	N	174	181	1	38
09	3150 X	2072	-0-	-1078	-0-	1875	2	197	9	N	179	98	1	119
PGE BROWNE														
WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2322	2	253	9	N	230	163	1	212
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2491	2	275	9	N	250	250	1	212
06	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1	191
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2913	2	257	9	N	234	178	1	247
08	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	2246	2	227	9	N	206	203	1	250
09	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1956	2	219	9	N	199	180	1	269
PGE BROWNE														
WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	2	233	9	N	212	196	1	80
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2945	2	256	9	N	233	223	1	90
06	2070 X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1	58
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2453	2	156	9	N	142	106	1	94
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3047	2	223	9	N	203	168	1	129
09	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	1772	2	153	9	N	139	88	1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6			170
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			187
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
04	4650 X	2447	-0-	-2203	-0-	235 1	1987 2	Y		174	133 1			160
05	4805 X	21	-0-	-4784	-0-	34 4	191 9	Y		6	144 1			22
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	13 1	1 2	Y		-0-				22
07	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	7 9	2723 2	Y		75				97
08	DLQ G-10	704	-0-	704	3673	4 4	83 9	Y		4	98 1			3
09	3673 X	-0-	-0-	-3673	-0-	153 1	538 2	Y		-0-				3
						9 4	4 9							
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001 2	19 9	N		17				83
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1962 2	110 9	N		100	100 1			83
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1087 2	121 9	N		110	98 1			95
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N		72	86 1			81
08	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	615 2	98 9	N		89				170
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1389 2	116 9	N		105	185 1			90
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
04	3330 X	2872	-0-	-458	-0-	2601 2	271 9	N		246	271 1			52
05	3162 X	1512	-0-	-1650	-0-	1421 2	91 9	N		83				135
06	3780 X	1692	-0-	-2088	-0-	1491 2	201 9	N		183	245 1			73
07	3906 X	1846	-0-	-2060	-0-	1623 2	223 9	N		203	235 1			41
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-	N		184	84 1			141
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-	N		186	183 1			144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
PGE BROWNE																																							
WELL #: F 1H															RRCID -> 271435					COMPL. DATE 08/26/2013					TOTAL DEPTH 7877					PERF. 8334 - 14566									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
04	2010 X	585	-0-	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1			163																						
05	2077 X	512	-0-	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1			61																						
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1			147																						
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1			145																						
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1			164																						
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1			248																						
PGE BROWNE															WELL #: F 4H					RRCID -> 271953					COMPL. DATE 09/03/2013					TOTAL DEPTH 7862					PERF. 8178 - 14419				
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1			84																						
05	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16					100																						
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1			89																						
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1			89																						
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1			54																						
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96					150																						
PGE BROWNE															WELL #: F 5H					RRCID -> 271954					COMPL. DATE 08/17/2013					TOTAL DEPTH 7871					PERF. 8125 - 14448				
04	1920 X	1365	-0-	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1			151																						
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1			158																						
06	1920 X	276	-0-	-0-	-1644	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1			126																						
07	1984 X	888	-0-	-0-	-1096	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1			132																						
08	2759 X	-0-	-0-	-0-	-2759	-0-					N	78	93	1			117																						
09	2670 X	523	-0-	-0-	-2147	-0-	346	2	177	9	N	161					278																						
PGE BROWNE															WELL #: F 6H					RRCID -> 271955					COMPL. DATE 08/17/2013					TOTAL DEPTH 7879					PERF. 8216 - 14485				
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1			170																						
05	3286 X	1170	-0-	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1			200																						
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1			124																						
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1			127																						
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1			181																						
09	4740 X	3928	-0-	-0-	-812	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1			271																						
FAITH SANDY DIM															WELL #: J 1H					RRCID -> 272577					COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH 6218					PERF. 7720 - 14085				
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0			23																						
							606	9																															
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0			15																						
							388	9																															
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0			17																						
							348	9																															
07	DLQ G-10	1201	-0-	-0-	1201	1201	509	1	521	2	Y	155	164	0			8																						
							171	9																															
08	DLQ G-10	1246	-0-	-0-	1246	2447	219	1	951	2	Y	69	74	0			3																						
							76	9																															
09	4144 X	1697	-0-	-0-	-2447	-0-	394	1	1075	2	Y	207	199	0			11																						
							228	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA															
WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2880 X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0		4
05	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	110	9								
06	2880 X	529	-0-	-2351	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0		5
07	DLQ G-10	120	-0-	120	120	138	9								
08	DLQ G-10	89	-0-	89	209	51	1	223	2	Y	232	224	0		13
09	410 N	201	-0-	-209	-0-	255	9								
						9	1	42	2	Y	63	73	0		3
						69	9								
						7	1	30	2	Y	47	48	0		2
						52	9								
						14	1	69	2	Y	107	103	0		6
						118	9								
FAITH-YANA															
WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH SANDY DIM															
WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
04	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0		18
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	491	9								
06	2610 X	400	-0-	-2210	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0		7
07	DLQ G-10	388	-0-	388	388	182	9								
08	DLQ G-10	677	-0-	677	1065	44	1	158	2	Y	180	177	0		10
09	3990 X	2925	-0-	-1065	-0-	198	9								
						90	1	92	2	Y	187	188	0		9
						206	9								
						104	1	454	2	Y	108	112	0		5
						119	9								
						706	1	1923	2	Y	269	260	0		14
						296	9								
FAITH-YANA															
WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
04	3600 X	1253	-0-	-2347	-0-	307	1	888	2	Y	53	54	0		2
05	2728 X	1043	-0-	-1685	-0-	58	9								
06	2640 X	1105	-0-	-1535	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0		3
07	DLQ G-10	2030	-0-	2030	2030	74	9								
08	DLQ G-10	1777	-0-	1777	3807	181	1	770	2	Y	140	135	0		8
09	5861 X	2054	-0-	-3807	-0-	154	9								
						318	1	1525	2	Y	170	169	0		9
						187	9								
						313	1	1381	2	Y	75	80	0		4
						83	9								
						337	1	1581	2	Y	124	121	0		7
						136	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	153	1	3941	2	Y	277	277	1	7
						1240	4	305	9					
05	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	115	1	3649	2	Y	264	264	1	7
						362	4	290	9					
06	9870 X	4092	-0-	-5778	-0-	105	1	3536	2	Y	246	247	1	6
						180	4	271	9					
07	DLQ G-10	3669	-0-	3669	3669	87	1	3181	2	Y	258	258	1	6
						117	4	284	9					
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7353	97	1	3258	2	Y	299	299	1	6
						329	9							
09	10234 X	2881	-0-	-7353	-0-	89	1	2459	2	Y	289	279	1	16
						15	4	318	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
04	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	81	1	2077	2	Y	358	357	1	9
						653	4	394	9					
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	105	1	3355	2	Y	405	403	1	11
						333	4	446	9					
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	Y	360	362	1	9
						169	4	396	9					
07	DLQ G-10	3825	-0-	3825	3825	87	1	3176	2	Y	405	405	1	9
						116	4	446	9					
08	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7127	84	1	2824	2	Y	358	360	1	7
						394	9							
09	9606 X	2479	-0-	-7127	-0-	73	1	2025	2	Y	335	323	1	19
						12	4	369	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	4	4	1	-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	42	41	1	1
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	33	33	1	1
07	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	84	1	3059	2	Y	408	400	1	9
						112	4	449	9					
08	DLQ G-10	3265	-0-	3265	6969	81	1	2736	2	Y	407	408	1	8
						448	9							
09	9088 X	2119	-0-	-6969	-0-	60	1	1669	2	Y	345	333	1	20
						10	4	380	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
04	5340 X	4665	-0-	-675	-0-	123	1	3153	2	Y	361	360	1	9
						992	4	397	9					
05	5518 X	5302	-0-	-216	-0-	136	1	4336	2	Y	364	363	1	10
						430	4	400	9					
06	5340 X	5288	-0-	-52	-0-	135	1	4555	2	Y	333	335	1	8
						232	4	366	9					
07	DLQ G-10	6166	-0-	6166	6166	146	1	5330	2	Y	450	448	1	10
						195	4	495	9					
08	DLQ G-10	5545	-0-	5545	11711	148	1	4964	2	Y	394	396	1	8
						433	9							
09	18683 X	6972	-0-	-11711	-0-	230	1	6370	2	Y	303	294	1	17
						39	4	333	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH BONITA C UNIT														
WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	21	-0-	-3039	-0-		4	2	17	9	Y	15	22	202
05	3162 X	6	-0-	-3156	-0-		5	2	1	9	Y	1	65	138
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	-0-	3	135
07	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645		2172	2	473	9	Y	430	330	235
08	DLQ G-10	2629	-0-	2629	5274		2127	2	502	9	Y	456	361	330
09	7948 X	2674	-0-	-5274	-0-		2282	2	392	9	Y	356	576	110
FAITH BONITA G UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
04	2490 X	1367	-0-	-1123	-0-		1215	2	152	9	Y	138	137	6
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		2729	2	325	9	Y	295	288	13
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		2534	2	307	9	Y	279	277	15
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	3776		3361	2	415	9	Y	377	373	19
08	DLQ G-10	3687	-0-	3687	7463		3239	2	448	9	Y	407	406	20
09	10413 X	2950	-0-	-7463	-0-		2579	2	371	9	Y	337	339	18
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
04	4740 X	3687	-0-	-1053	-0-		93	1	2392	2	Y	409	406	11
							752	4	450	9				
05	4898 X	4235	-0-	-663	-0-		106	1	3368	2	Y	388	389	10
							334	4	427	9				
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-		107	1	3598	2	Y	368	369	9
							183	4	405	9				
07	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357		102	1	3716	2	Y	366	367	8
							136	4	403	9				
08	DLQ G-10	3923	-0-	3923	8280		103	1	3448	2	Y	338	339	7
							372	9						
09	10914 X	2634	-0-	-8280	-0-		80	1	2207	2	Y	304	294	17
							13	4	334	9				
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
04	4920 X	4585	-0-	-335	-0-		123	1	3155	2	Y	286	283	7
							992	4	315	9				
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		137	1	4361	2	Y	268	268	7
							432	4	295	9				
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		127	1	4265	2	Y	230	231	6
							217	4	253	9				
07	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965		121	1	4401	2	Y	256	256	6
							161	4	282	9				
08	DLQ G-10	4507	-0-	4507	9472		122	1	4118	2	Y	243	244	5
							267	9						
09	12631 X	3159	-0-	-9472	-0-		101	1	2800	2	Y	219	212	12
							17	4	241	9				
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
04	4950 X	4684	-0-	-266	-0-		125	1	3221	2	Y	295	292	8
							1013	4	325	9				
05	5115 X	4292	-0-	-823	-0-		107	1	3422	2	Y	385	383	10
							339	4	424	9				
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		105	1	3524	2	Y	388	388	10
							180	4	427	9				
07	DLQ G-10	4250	-0-	4250	4250		98	1	3556	2	Y	424	425	9
							130	4	466	9				
08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	8115		99	1	3330	2	Y	396	397	8
							436	9						
09	10778 X	2663	-0-	-8115	-0-		80	1	2209	2	Y	328	317	19
							13	4	361	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 X	31	-0-	-1019	-0-	1	2	30	9	Y	27	27	0	1
05	1085 X	24	-0-	-1061	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0	1
06	1050 X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0	1
07	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	365	1	944	2	Y	133	127	0	7
						146	9							
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2820	243	1	994	2	Y	116	117	0	6
						128	9							
09	3945 X	1125	-0-	-2820	-0-	285	1	770	2	Y	64	67	0	3
						70	9							
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
04	2460 X	1847	-0-	-613	-0-	1714	2	133	9	Y	121	121	0	5
05	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	2124	2	233	9	Y	212	208	0	9
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1051	2	108	9	Y	98	93	0	5
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
04	3540 X	1535	-0-	-2005	-0-	42	1	1084	2	Y	62	61	1	2
						341	4	68	9					
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	89	89	1	2
						173	4	98	9					
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	88	88	1	2
						85	4	97	9					
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	51	1	1842	2	Y	91	91	1	2
						68	4	100	9					
08	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3265	33	1	1099	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
09	4662 X	1397	-0-	-3265	-0-	45	1	1239	2	Y	95	91	1	5
						8	4	105	9					
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	993	2	N	362	365	0	15
						398	9							
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0	14
						349	9							
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0	19
						387	9							
07	1953 N	1008	-0-	-945	-0-	730	1	278	9	N	253	259	0	13
08	2356 N	1096	-0-	-1260	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0	15
						338	9							
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	654	1	2728	2	N	329	327	0	17
						362	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
04	3060 X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248	9	Y	225	220	1	28
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1	45
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1	24
07	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3189	2	239	9	Y	217	205	1	36
08	DLQ G-10	2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1	26
09	8702 X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349	9	Y	317	320	1	39	
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5131	2	348	9	Y	316	296	1	59	
06	5490 X	4803	-0-	-687	-0-	4527	2	276	9	Y	251	283	1	27	
07	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	4557	2	308	9	Y	280	260	1	47	
08	DLQ G-10	4994	-0-	4994	9859	4660	2	334	9	Y	304	295	1	56	
09	14791 X	4932	-0-	-9859	-0-	4598	2	334	9	Y	304	253	1	107	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275	9	Y	250	234	1	31	
05	5611 X	4184	-0-	-1427	-0-	3941	2	243	9	Y	221	211	1	41	
06	5310 X	3975	-0-	-1335	-0-	3741	2	234	9	Y	213	231	1	23	
07	DLQ G-10	4618	-0-	4618	4618	4341	2	277	9	Y	252	233	1	42	
08	DLQ G-10	4937	-0-	4937	9555	4654	2	283	9	Y	257	252	1	47	
09	13700 X	4145	-0-	-9555	-0-	3913	2	232	9	Y	211	184	1	74	
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	324	1	2140	2	Y	259	257	0	11	
						285	9								
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	248	1	1335	2	Y	240	241	0	10	
						264	9								
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	278	1	1472	2	Y	223	221	0	12	
						245	9								
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	259	1	1376	2	Y	218	219	0	11	
						240	9								
08	DLQ G-10	874	-0-	874	2749	129	1	647	2	Y	89	96	0	4	
						98	9								
09	3000 N	1275	-0-	-1725	1024	195	1	914	2	Y	151	147	0	8	
						166	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
04	2010 N	71	-0-	-1939	-0-	2	2	69	9	Y	63	62	0	3	
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	Y	76	76	0	3	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	Y	73	72	0	4	
07	DLQ G-10	597	-0-	597	597	513	2	84	9	Y	76	76	0	4	
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1737	1061	2	79	9	Y	72	72	0	4	
09	3000 N	1521	-0-	-1479	258	1440	2	81	9	Y	74	74	0	4	
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	840 N	203	-0-	-637	-0-	2	1	148	2	Y	48	53 0	2	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	53	9			Y	-0-	2 0	-0-	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277 0	14	
09	1167 N	841	-0-	-326	-0-	11	1	531	2	Y	272	272 0	14	
						299	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
04	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	224	1	1483	2	Y	300	298 0	12	
05	2542 X	2094	-0-	-448	-0-	330	9	1504	2	Y	283	283 0	12	
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	279	1	1510	2	Y	250	248 0	14	
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	311	9	1668	2	Y	280	280 0	14	
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	3673	285	1	917	2	Y	258	259 0	13	
09	5897 X	2224	-0-	-3673	-0-	275	9	1569	2	Y	292	290 0	15	
						313	1							
						308	9							
						183	1							
						284	9							
						334	1							
						321	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
FAITH-BONITA														
WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	179	183 0	7	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	197	9	70	2	Y	161	161 0	7	
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	1	1	241	9	Y	219	214 0	12	
07	DLQ G-10	215	-0-	215	215	177	9	107	2	Y	96	103 0	5	
08	DLQ G-10	180	-0-	180	395	10	2	177	9	Y	161	158 0	8	
09	528 N	133	-0-	-395	-0-	2	1	129	9	Y	117	119 0	6	
						106	9							
						3	2							
						4	2							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
04	2730 X	185	-0-	-2545	-0-	6	2	179	9	Y	163	163 0	7	
05	1860 X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149 0	6	
06	1800 X	1659	-0-	-141	-0-	163	9	1150	2	Y	192	188 0	10	
07	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	298	1	1004	2	Y	203	203 0	10	
08	DLQ G-10	633	-0-	633	2144	211	9	370	2	Y	140	143 0	7	
09	2168 X	24	-0-	-2144	-0-	284	1	23	9	Y	21	27 0	1	
						223	9							
						109	1							
						154	9							
						1	2							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	201	-0-	-1029	-0-	114	1	32	2	Y	50	52	0	2
05	1271 X	190	-0-	-1081	-0-	55	9	133	1	Y	49	49	0	2
06	1230 X	517	-0-	-713	-0-	54	9	213	1	Y	148	142	0	8
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	163	9	239	1	Y	73	77	0	4
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1174	80	9	403	1	Y	166	162	0	8
09	1686 N	512	-0-	-1174	-0-	183	9	418	1	Y	83	87	0	4
						91	9							
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	844	1	4220	2	Y	870	859	0	36
05	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	957	9	841	1	Y	400	419	0	17
06	6300 X	5040	-0-	-1260	-0-	440	9	959	1	Y	357	355	0	19
07	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	393	9	898	1	Y	362	363	0	18
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	8329	398	9	806	1	Y	298	301	0	15
09	9669 X	1340	-0-	-8329	-0-	328	9	438	1	Y	175	181	0	9
						193	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
04	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1	116
05	12524 X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1	80
06	12120 X	4520	-0-	-7600	-0-	4345	2	175	9	Y	159	200	1	39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9042	2	417	9	Y	379	192	1	187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842 9	Y	765	736 1		132	
05	14136 X	12500	-0-	-1636	-0-	11950	2	550 9	Y	500	551 1		81	
06	13680 X	4661	-0-	-9019	-0-	4472	2	189 9	Y	172	211 1		42	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42 1		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
04	5310 X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233 9	Y	212	235 1		277	
05	5921 X	5204	-0-	-717	-0-	4769	2	435 9	Y	395	458 1		214	
06	5730 X	5141	-0-	-589	-0-	4746	2	395 9	Y	359	516 1		57	
07	DLQ G-10	5271	-0-	5271	5271	4855	2	416 9	Y	378	286 1		149	
08	DLQ G-10	5373	-0-	5373	10644	4980	2	393 9	Y	357	407 1		99	
09	15717 X	5073	-0-	-10644	-0-	4669	2	404 9	Y	367	202 1		264	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	12 6	1 4	11061 597 9	2 9	Y	543	543 1		18
05	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	12628	2	633 9	Y	575	566 1		27	
06	12060 X	8612	-0-	-3448	-0-	29 91	1 4	8088 404 9	2 9	Y	367	380 1		14
07	DLQ G-10	8661	-0-	8661	8661	62 51	1 4	7951 597 9	2 9	Y	543	446 1		111
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	12708	3388 549	2 9	110 4	Y	499	397 1		213	
09	14727 X	2019	-0-	-12708	-0-	13 41	1 4	1750 215 9	2 9	Y	195	392 1		16
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
04	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	9604	2	622 9	Y	565	531 1	5 8	96	
05	10075 X	8378	-0-	-1697	-0-	7861	2	517 9	Y	470	488 1	3 8	75	
06	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10831	2	612 9	Y	556	495 1		136	
07	DLQ G-10	9290	-0-	9290	9290	8857	2	433 9	Y	394	438 1		92	
08	DLQ G-10	10017	-0-	10017	19307	9397	2	620 9	Y	564	487 1	2 8	167	
09	28480 X	9173	-0-	-19307	-0-	8632	2	541 9	Y	492	415 1	2 8	242	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
04	9930 X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410 9	Y	373	365 1		64	
05	10230 X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584 9	Y	531	509 1		86	
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554 9	Y	504	466 1		124	
07	DLQ G-10	10481	-0-	10481	10481	10034	2	447 9	Y	406	435 1		95	
08	DLQ G-10	10695	-0-	10695	21176	10202	2	493 9	Y	448	410 1		133	
09	29167 X	7991	-0-	-21176	-0-	7581	2	410 9	Y	373	322 1		184	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:		Q 1H	RRCID ->	275354	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8330	-	14048			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		4170 X	2783	-0-		-1387		-0-		2601	2	182	9	Y	165	130	1		176	
05		4309 X	2912	-0-		-1397		-0-		2824	2	88	9	Y	80	212	1		44	
06		3079 X	3079	-0-		-0-		-0-		2776	2	303	9	Y	275	275	1		44	
07	DLQ	G-10	3190	-0-		3190		3190		2911	2	279	9	Y	254	198	1		100	
08	DLQ	G-10	3461	-0-		3461		6651		3122	2	339	9	Y	308	323	1		85	
09		9713 X	3062	-0-		-6651		-0-		2726	2	336	9	Y	305	171	1		219	
PGE DOS B UNIT CC						WELL #:	1H	RRCID ->	275435	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8299	-	15050		
04		13936 X	13936	-0-		-0-		-0-		13250	2	686	9	Y	624	579	1		262	
05		16225 X	16225	-0-		-0-		-0-		38	1	15025	2	Y	1056	830	1		488	
										1162	9									
06		16797 X	16797	-0-		-0-		-0-		15808	2	989	9	Y	899	983	1		404	
07	DLQ	G-10	15806	-0-		15806		15806		14826	2	980	9	Y	891	927	1		368	
08	DLQ	G-10	13782	-0-		13782		29588		9	1	12984	2	Y	717	836	1		249	
										789	9									
09		42349 X	12761	-0-		-29588		-0-		12000	2	761	9	Y	692	643	1	1	8	297
GATES 010 CHK-A TR3						WELL #:	H 1H	RRCID ->	275438	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	8274	PERF.	8382	-	16441		
04		11280 X	-0-	-0-		-11280		-0-					Y	-0-					-0-	
05		11656 X	-0-	-0-		-11656		-0-					Y	7	7	8			-0-	
06		10830 X	-0-	-0-		-10830		-0-					Y	5	5	8			-0-	
07	DLQ	G-10	11907	-0-		11907		11907		85	1	10906	2	Y	769	609	1	3	8	157
										70	4	846	9							
08	DLQ	G-10	5848	-0-		5848		17755		4675	2	152	4	Y	928	688	1	2	8	395
										1021	9									
09		20710 X	2955	-0-		-17755		-0-		18	1	2376	2	Y	459	735	1	89	8	30
										56	4	505	9							
PGE DOS C UNIT CC						WELL #:	1H	RRCID ->	275453	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	7894	PERF.	8281	-	15082		
04		2400 X	17	-0-		-2383		-0-		17	2		Y	-0-		5	1		-0-	
05		2480 X	-0-	-0-		-2480		-0-					Y	-0-					-0-	
06		2400 X	-0-	-0-		-2400		-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	19	-0-		19		19		19	2		Y	-0-					-0-	
09		51 N	32	-0-		-19		-0-		32	2		Y	-0-					-0-	
PGE DOS D UNIT CC						WELL #:	1H	RRCID ->	275454	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7917	PERF.	8393	-	15028		
04		7560 X	13	-0-		-7547		-0-		13	2		Y	-0-					-0-	
05		7812 X	8	-0-		-7804		-0-		8	2		Y	-0-					-0-	
06		7560 X	-0-	-0-		-7560		-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	3989	-0-		3989		3989		3608	2	381	9	Y	346	203	1		143	
08	DLQ	G-10	6946	-0-		6946		10935		4	1	6423	2	Y	472	451	1		164	
										519	9									
09		19329 X	8394	-0-		-10935		-0-		7871	2	523	9	Y	475	435	1		204	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																											
PGE DOS E UNIT CC																											
WELL #: 1H																											
RRCID -> 275460																											
COMPL. DATE 10/28/2014																											
TOTAL DEPTH 7843																											
PERF. 8290 - 14998																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04	9090 X	9005	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	8401	1	2	604	9	Y	549	487	1		230									
05	9393 X	370	-0-	-0-	-9023	-0-	-0-	1	1	1	336	2	Y	30	246	1		14									
								33	9																		
06	8670 X	-0-	-0-	-0-	-8670	-0-	-0-						Y	-0-	14	1		-0-									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-									
08	DLQ G-10	6	-0-	-0-	6	6	6	6	2	2			Y	-0-				-0-									
09	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	7	7	1	2	2			Y	-0-				-0-									
PGE DOS														WELL #: A 1H													
RRCID -> 275494														COMPL. DATE 10/28/2014													
TOTAL DEPTH 7971														PERF. 8371 - 15266													
04	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8154	2	9	592	9	Y	538	542	1		116									
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1	8555	2	Y	639	625	1		130									
								703	9																		
06	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8632	2	2	646	9	Y	587	617	1		100									
07	DLQ G-10	8927	-0-	-0-	8927	8927	8927	8324	2	2	603	9	Y	548	545	1		103									
08	DLQ G-10	22	-0-	-0-	22	8949	8949	22	2	2			Y	-0-	103	1		-0-									
09	8959 X	10	-0-	-0-	-8949	-0-	-0-	10	2	2			Y	-0-				-0-									
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 2H													
RRCID -> 275497														COMPL. DATE 10/21/2014													
TOTAL DEPTH 8184														PERF. 8547 - 13165													
04	5220 X	4356	-0-	-0-	-864	-0-	-0-	3974	2	2	382	9	Y	347	338	1		114									
05	5177 X	4297	-0-	-0-	-880	-0-	-0-	4014	2	2	283	9	Y	257	249	1		122									
06	5010 X	4166	-0-	-0-	-844	-0-	-0-	3932	2	2	234	9	Y	213	274	1		61									
07	DLQ G-10	4315	-0-	-0-	4315	4315	4315	4052	2	2	263	9	Y	239	224	1		76									
08	DLQ G-10	4266	-0-	-0-	4266	8581	8581	4000	2	2	266	9	Y	242	204	1		114									
09	12587 X	4006	-0-	-0-	-8581	-0-	-0-	3746	2	2	260	9	Y	236	255	1		95									
PGE BROWNE														WELL #: H 1H													
RRCID -> 275501														COMPL. DATE 10/23/2014													
TOTAL DEPTH 7838														PERF. 8267 - 14700													
04	10530 X	9154	-0-	-0-	-1376	-0-	-0-	85	1	4	8332	2	Y	612	627	1		13									
								64	4		673	9															
05	8370 X	-0-	-0-	-0-	-8370	-0-	-0-						Y	3	15	1		1									
06	8520 X	-0-	-0-	-0-	-8520	-0-	-0-						Y	-0-				1									
07	DLQ G-10	9	-0-	-0-	9	9	9	3	2	2	6	9	Y	5	4	1		2									
08	DLQ G-10	17167	-0-	-0-	17167	17176	17176	16120	2	2	121	4	Y	842	787	1	30	8									
								926	9																		
09	29278 X	12102	-0-	-0-	-17176	-0-	-0-	10847	2	2	102	4	Y	1048	996	1	22	8									
								1153	9									57									
GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: E 3H													
RRCID -> 275503														COMPL. DATE 10/21/2014													
TOTAL DEPTH 8171														PERF. 8419 - 13010													
04	4980 X	4784	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	4381	2	2	403	9	Y	366	337	1		120									
05	5053 X	4871	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	4532	2	2	339	9	Y	308	282	1		146									
06	4770 X	4705	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	4297	2	2	408	9	Y	371	411	1		106									
07	DLQ G-10	4858	-0-	-0-	4858	4858	4858	4429	2	2	429	9	Y	390	372	1		124									
08	DLQ G-10	4754	-0-	-0-	4754	9612	9612	4319	2	2	435	9	Y	395	333	1		186									
09	13827 X	4215	-0-	-0-	-9612	-0-	-0-	3863	2	2	352	9	Y	320	377	1		129									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1	17
						497	9							
05	6262 X	4479	-0-	-1783	-0-	170	1	4001	2	Y	277	287	1	7
						3	4	305	9					
06	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	140	1	5301	2	Y	337	336	1	8
						1	4	371	9					
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	293	1	5060	2	Y	440	442	1	6
						484	9							
08	DLQ G-10	4679	-0-	4679	10516	225	1	4066	2	Y	349	337	1	17
						4	4	384	9			1	8	
09	15336 X	4820	-0-	-10516	-0-	182	1	4224	2	Y	362	343	1	36
						16	4	398	9					
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	4692	2	Y	352	355	1	13
						387	9							
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	187	1	4409	2	Y	362	366	1	9
						3	4	398	9					
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	115	1	4356	2	Y	432	431	1	10
						1	4	475	9					
07	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027	249	1	4293	2	Y	441	445	1	6
						485	9							
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	9700	224	1	4046	2	Y	363	351	1	18
						4	4	399	9					
09	14242 X	4542	-0-	-9700	-0-	171	1	3965	2	Y	355	338	1	35
						15	4	391	9					
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
04	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	455	1	99
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	11	1	6819	2	Y	505	501	1	103
						556	9							
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6378	2	524	9	Y	476	498	1	81
07	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	6326	2	535	9	Y	486	476	1	91
08	DLQ G-10	1715	-0-	1715	8576	1582	2	133	9	Y	121	155	1	57
09	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
04	11280 X	10538	-0-	-742	-0-	9832	2	706	9	Y	642	590	1	139
05	11656 X	9201	-0-	-2455	-0-	14	1	8488	2	Y	635	645	1	129
						699	9							
06	11160 X	8002	-0-	-3158	-0-	7423	2	579	9	Y	526	566	1	89
07	DLQ G-10	8773	-0-	8773	8773	8146	2	627	9	Y	570	552	1	107
08	DLQ G-10	13917	-0-	13917	22690	13193	2	724	9	Y	658	456	1	309
09	37449 X	14759	-0-	-22690	-0-	13996	2	763	9	Y	694	500	1	503
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
04	14340 X	9653	-0-	-4687	-0-	88	1	8648	2	Y	773	773	1	17
						67	4	850	9					
05	14818 X	11	-0-	-14807	-0-	2	2	1	4	Y	7	21	1	3
						8	9							
06	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	1
08	DLQ G-10	3693	-0-	3693	3693	3466	2	26	4	Y	183	178	1	6
						201	9							
09	11097 X	7404	-0-	-3693	-0-	6880	2	65	4	Y	417	400	1	23
						459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0	-1
08	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	1633	2	277	9	Y	252	240	0	13
09	3675 X	1765	-0-	-1910	-0-	1545	2	220	9	Y	200	202	0	11
FAITH-SANDY														
WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
04	4410 X	24	-0-	-4386	-0-	24	2			Y	-0-			118
05	4030 X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-			118
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1			119
07	DLQ G-10	2729	-0-	2729	2729	2431	2	298	9	Y	271	317	1	73
08	DLQ G-10	3349	-0-	3349	6078	3015	2	334	9	Y	304	182	1	195
09	9523 X	3445	-0-	-6078	-0-	3096	2	349	9	Y	317	375	1	137
FAITH-SANDY														
WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY														
WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY														
WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
04	5580 X	2060	-0-	-3520	-0-	2005	2	55	9	Y	50	141	1	128
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9032	2	362	9	Y	329	356	1	101
06	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1	191
07	DLQ G-10	5130	-0-	5130	5130	4735	2	395	9	Y	359	390	1	160
08	DLQ G-10	3982	-0-	3982	9112	3628	2	354	9	Y	322	363	1	119
09	12832 X	3720	-0-	-9112	-0-	3359	2	361	9	Y	328	176	1	271
FAITH-YANA B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
04	1380 X	610	-0-	-770	-0-	33	1	325	2	Y	229	225	0	9
						252	9							
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	Y	405	396	0	18
						446	9							
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0	15
						298	9							
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	149	1	954	2	Y	410	404	0	21
						451	9							
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2447	78	1	565	2	Y	227	237	0	11
						250	9							
09	3000 N	697	-0-	-2303	144	66	1	462	2	Y	154	157	0	8
						169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5280 X	4552	-0-	-728	-0-	672	1	3352	2	Y	480	474	0	20
05	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	528	9	3098	2	Y	402	405	0	17
06	5130 X	4228	-0-	-902	-0-	598	1	2993	2	Y	416	410	0	23
07	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	442	9	3521	2	Y	401	404	0	20
08	DLQ G-10	4728	-0-	4728	9686	777	1	3349	2	Y	353	355	0	18
09	12233 X	2547	-0-	-9686	-0-	458	9	1371	2	Y	299	301	0	16
						996	1							
						441	9							
						991	1							
						388	9							
						847	1							
						329	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	727	1	4937	2	Y	133	137	0	5
05	5549 X	3816	-0-	-1733	-0-	146	9	2690	2	Y	96	97	0	4
06	5370 X	3085	-0-	-2285	-0-	1020	1	2273	2	Y	162	157	0	9
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	106	9	2209	2	Y	115	118	0	6
08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	4105	634	1	554	2	Y	162	160	0	8
09	8425 X	4320	-0-	-4105	-0-	178	9	3433	2	Y	187	185	0	10
						127	9							
						429	1							
						178	9							
						681	1							
						206	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	297	1	2041	2	Y	776	797	0	32
05	2387 X	984	-0-	-1403	-0-	854	9	515	2	Y	254	275	0	11
06	4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	190	1	2265	2	Y	351	343	0	19
07	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	279	9	1634	2	Y	488	483	0	24
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4838	629	1	895	2	Y	576	571	0	29
09	8237 X	3399	-0-	-4838	-0-	386	9	2225	2	Y	670	664	0	35
						450	1							
						537	9							
						688	1							
						634	9							
						437	1							
						737	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
04	5700 X	2116	-0-	-3584	-0-	206	1	1414	2	Y	451	462	0	19
05	5890 X	650	-0-	-5240	-0-	496	9	356	2	Y	147	160	0	6
06	5700 X	758	-0-	-4942	-0-	132	1	522	2	Y	83	85	0	4
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	162	9	825	2	Y	124	122	0	6
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2201	145	1	444	2	Y	206	202	0	10
09	4669 X	2468	-0-	-2201	-0-	91	9	1883	2	Y	193	193	0	10
						227	1							
						136	9							
						342	1							
						227	9							
						373	1							
						212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	2378	2	644	9	Y	585	585	0	24
05	4836 X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0	24
06	4680 X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0	28
07	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0	18
08	DLQ G-10	3487	-0-	3487	6213	3179	2	308	9	Y	280	284	0	14
09	9842 X	3629	-0-	-6213	-0-	3252	2	377	9	Y	343	339	0	18
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0	192
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0	189
06	1950 X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59			248
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43			291
08	DLQ G-10	56	-0-	56	118	1	2	55	9	Y	50			341
*09	118 N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	9	279	1	71
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2148	2	Y	360	357	0	15
						396	9							
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0	18
						447	9							
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0	23
						473	9							
07	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	201	1	1537	2	Y	355	360	0	18
						391	9							
08	DLQ G-10	2518	-0-	2518	4647	218	1	1978	2	Y	293	296	0	15
						322	9							
09	8196 X	3549	-0-	-4647	-0-	222	1	2916	2	Y	374	369	0	20
						411	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
04	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0	12
05	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0	11
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0	11
07	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0	10
08	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3835	1805	2	151	9	Y	137	140	0	7
09	5769 X	1934	-0-	-3835	-0-	1801	2	133	9	Y	121	122	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH TORO J UNIT DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	279	1	4497	2	Y	305	304	0	13
05	5363 X	3091	-0-	-2272	-0-	336	9	2515	2	Y	286	287	0	12
06	5190 X	1209	-0-	-3981	-0-	261	1	687	2	Y	295	291	0	16
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	315	9	458	2	Y	266	269	0	13
08	DLQ G-10	1717	-0-	1717	2659	197	1	1212	2	Y	259	259	0	13
09	6953 X	4294	-0-	-2659	-0-	325	9	3643	2	Y	321	317	0	17
						285	9							
						298	1							
						353	9							
FAITH-TORO A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	262	1	3637	2	Y	253	252	0	10
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	278	9	3965	2	Y	190	192	0	8
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	261	1	4150	2	Y	262	256	0	14
07	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3538	209	9	3147	2	Y	157	163	0	8
08	DLQ G-10	4896	-0-	4896	8434	248	1	4387	2	Y	197	195	0	10
09	12876 X	4442	-0-	-8434	-0-	288	9	4009	2	Y	90	95	0	5
						218	1							
						173	9							
						292	1							
						217	9							
						334	1							
						99	9							
PGE DOS														
WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS														
WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
04	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8541	2	773	9	Y	703	662	1	116
05	9176 X	7423	-0-	-1753	-0-	6798	2	625	9	Y	568	570	1	114
06	8880 X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1	72
07	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6352	2	444	9	Y	404	389	1	87
08	DLQ G-10	6333	-0-	6333	13129	5874	2	459	9	Y	417	386	1	118
09	18942 X	5813	-0-	-13129	-0-	5352	2	461	9	Y	419	401	1	136
PGE DOS														
WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
04	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	4116	2	252	9	Y	229	230	1	38
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4954	2	362	9	Y	329	301	1	66
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4409	2	374	9	Y	340	358	1	48
07	DLQ G-10	5256	-0-	5256	5256	4808	2	448	9	Y	407	367	1	88
08	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10155	4547	2	352	9	Y	320	318	1	90
09	14827 X	4672	-0-	-10155	-0-	4345	2	327	9	Y	297	291	1	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	902	-0-	902	902	855	2	47	9	Y	43	34	1		9
08	T. A.	5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1		91
09	11143 X	4354	-0-	-6789	-0-	4153	2	201	9	Y	183	215	1		59
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7730	2	550	9	Y	500	476	1		82
05	7657 X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1		94
06	7410 X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1		68
07	DLQ G-10	6570	-0-	6570	6570	6113	2	457	9	Y	415	394	1		89
08	DLQ G-10	4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1		79
09	15955 X	5281	-0-	-10674	-0-	4767	2	514	9	Y	467	395	1		151
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	47	1	4619	2	Y	673	669	1		15
						36	4	740	9						
05	3441 X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1		3
						8	9								
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-				3
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	15	2	7	9	Y	6	7	1		2
08	DLQ G-10	8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1		20
						672	9								
09	12338 X	3567	-0-	-8771	-0-	3152	2	30	4	Y	350	351	1		19
						385	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
04	3120 X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0		10
05	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0		10
06	2700 X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0		11
07	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2223	2	273	9	Y	248	247	0		12
08	DLQ G-10	483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0		12
09	5605 X	2626	-0-	-2979	-0-	2342	2	284	9	Y	258	256	0		14
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
04	T. A.	1291	-0-	1291	1291	1283	2	8	9	Y	7	8	0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-				-0-
07	1291 X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	Y	549	545	0		23
						604	9								
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0		20
						498	9								
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0		24
						483	9								
07	DLQ G-10	4953	-0-	4953	4953	257	1	4114	2	Y	529	526	0		27
						582	9								
08	DLQ G-10	3932	-0-	3932	8885	239	1	3151	2	Y	493	495	0		25
						542	9								
09	12227 X	3342	-0-	-8885	-0-	169	1	2624	2	Y	499	498	0		26
						549	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	11700 X	2644	-0-	-9056	-0-	150	1	2132	2	Y	329	326	0				14	
05	12090 X	3352	-0-	-8738	-0-	362	9	2860	2	Y	290	291	0				13	
06	10620 X	3355	-0-	-7265	-0-	173	1	2779	2	Y	342	336	0				19	
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	319	9	2276	2	Y	203	212	0				10	
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	4502	200	1	1463	2	Y	209	209	0				10	
09	5842 X	1340	-0-	-4502	-0-	376	9	981	2	Y	219	217	0				12	
						172	1											
						223	9											
						138	1											
						230	9											
						118	1											
						241	9											
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694																		
04	1470 X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139	9	Y	126	126	0				5	
05	1519 X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	Y	252	246	0				11	
06	750 X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	Y	121	125	0				7	
07	DLQ G-10	505	-0-	505	505	308	2	197	9	Y	179	177	0				9	
08	DLQ G-10	324	-0-	324	829	28	2	296	9	Y	269	265	0				13	
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1326	313	2	184	9	Y	167	171	0				9	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877																		
04	3030 X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480	9	Y	436	435	0				18	
05	2604 X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	Y	338	341	0				15	
06	2520 X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	Y	561	546	0				30	
07	DLQ G-10	957	-0-	957	957	439	2	518	9	Y	471	477	0				24	
08	DLQ G-10	849	-0-	849	1806	460	2	389	9	Y	354	360	0				18	
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2657	464	2	387	9	Y	352	351	0				19	
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054																		
04	2550 X	1724	-0-	-826	-0-	173	1	1417	2	Y	122	101	1				93	
05	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	134	9	1414	2	Y	130	157	1				66	
06	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	213	1	1570	2	Y	134	162	1				38	
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	143	9	1448	2	Y	135	84	1				89	
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3573	223	1	1369	2	Y	136	184	1				41	
09	3000 N	1770	-0-	-1230	2343	147	9											
						204	1											
						149	9											
						253	1											
						150	9											
						192	1											
						155	9											
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420																		
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	899	1	3467	2	Y	32	33	0				1	
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	35	9	3097	2	Y	24	24	0				1	
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	819	1	3010	2	Y	161	153	0				9	
07	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	26	9	571	2	Y	344	336	0				17	
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2285	870	1	479	2	Y	173	181	0				9	
09	2747 X	462	-0-	-2285	-0-	177	9											
						558	1											
						378	9											
						109	1											
						190	9											
						111	1											
						50	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	294	1	1142	2	Y	191	187	0	8
						210	9							
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	546	1	2092	2	Y	504	490	0	22
						554	9							
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	461	1	1606	2	Y	369	371	0	20
						406	9							
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	370	1	379	2	Y	223	232	0	11
						245	9							
08	DLQ G-10	783	-0-	783	1777	115	1	502	2	Y	151	154	0	8
						166	9							
09	3451 X	1674	-0-	-1777	-0-	359	1	985	2	Y	300	292	0	16
						330	9							
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
04	1650 X	722	-0-	-928	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0	10
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0	11
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0	14
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	830	2	206	9	Y	187	192	0	9
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	2363	1181	2	146	9	Y	133	135	0	7
09	3000 N	1070	-0-	-1930	433	870	2	200	9	Y	182	179	0	10
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
04	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	411	1	5457	2	Y	394	386	0	16
						433	9							
05	5022 X	4978	-0-	-44	-0-	387	1	4397	2	Y	176	184	0	8
						194	9							
06	4950 X	4107	-0-	-843	-0-	441	1	3532	2	Y	122	123	0	7
						134	9							
07	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	409	1	2805	2	Y	70	73	0	4
						77	9							
08	DLQ G-10	3145	-0-	3145	6436	432	1	2619	2	Y	85	85	0	4
						94	9							
09	10857 X	4421	-0-	-6436	-0-	397	1	3900	2	Y	113	111	0	6
						124	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
04	5280 X	3954	-0-	-1326	-0-	255	1	3382	2	Y	288	287	0	12
						317	9							
05	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	240	1	2741	2	Y	247	248	0	11
						272	9							
06	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	244	1	1963	2	Y	261	258	0	14
						287	9							
07	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	240	1	1644	2	Y	148	155	0	7
						163	9							
08	DLQ G-10	1991	-0-	1991	4038	253	1	1538	2	Y	182	180	0	9
						200	9							
09	6825 X	2787	-0-	-4038	-0-	233	1	2292	2	Y	238	234	0	13
						262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH SAN PEDRO U UNIT															
WELL #: M 1H RRCID -> 277948															
COMPL. DATE 05/19/2015															
TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	214	1	2339	2	Y	350	346	0	14	
05	1705 X	809	-0-	-896	-0-	385	9	603	2	Y	138	146	0	6	
06	1380 X	175	-0-	-1205	-0-	54	1	168	9	Y	153	151	0	8	
07	DLQ G-10	719	-0-	719	719	152	9	450	2	Y	202	200	0	10	
08	DLQ G-10	99	-0-	99	818	7	2	97	9	Y	88	94	0	4	
09	1149 N	331	-0-	-818	-0-	222	9	320	9	Y	291	280	0	15	
						2	2								
						11	2								
FAITH BONITA W UNIT															
WELL #: M 1H RRCID -> 278317															
COMPL. DATE 03/25/2015															
TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744															
04	2820 X	1347	-0-	-1473	-0-	1223	2	124	9	Y	113	112	0	5	
05	3007 X	2554	-0-	-453	-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0	12	
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3194	2	504	9	Y	458	445	0	25	
07	DLQ G-10	3472	-0-	3472	3472	3070	2	402	9	Y	365	372	0	18	
08	DLQ G-10	2713	-0-	2713	6185	2560	2	153	9	Y	139	150	0	7	
09	8295 X	2110	-0-	-6185	-0-	1906	2	204	9	Y	185	182	0	10	
FAITH SAN PEDRO W UNIT															
WELL #: M 1H RRCID -> 278324															
COMPL. DATE 03/21/2015															
TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448															
04	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	426	1	4640	2	Y	313	313	0	13	
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	344	9	4817	2	Y	319	318	0	14	
06	5610 X	4871	-0-	-739	-0-	435	1	4133	2	Y	310	307	0	17	
07	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	351	9	3360	2	Y	290	292	0	15	
08	DLQ G-10	6106	-0-	6106	10135	397	1	5096	2	Y	408	403	0	20	
09	15322 X	5187	-0-	-10135	-0-	341	9	4430	2	Y	268	274	0	14	
						350	1								
						319	9								
						561	1								
						449	9								
						462	1								
						295	9								
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 278353															
COMPL. DATE 04/08/2015															
TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645															
04	3810 X	3068	-0-	-742	-0-	258	1	2680	2	Y	118	117	0	5	
05	3131 X	2366	-0-	-765	-0-	130	9	1972	2	Y	159	157	0	7	
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	219	1	2608	2	Y	213	208	0	12	
07	DLQ G-10	3498	-0-	3498	3498	175	9	2865	2	Y	225	226	0	11	
08	DLQ G-10	3735	-0-	3735	7233	298	1	3112	2	Y	221	221	0	11	
09	8882 X	1649	-0-	-7233	-0-	234	9	1256	2	Y	200	200	0	11	
						385	1								
						248	9								
						380	1								
						243	9								
						173	1								
						220	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	279 1	2917 2	Y		540	533 0		22	
						594 9								
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	348 1	3147 2	Y		583	580 0		25	
						641 9								
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	366 1	3216 2	Y		563	557 0		31	
						619 9								
07	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	483 1	3597 2	Y		606	607 0		30	
						667 9								
08	DLQ G-10	4508	-0-	4508	9255	423 1	3476 2	Y		554	556 0		28	
						609 9								
09	12452 X	3197	-0-	-9255	-0-	323 1	2345 2	Y		481	484 0		25	
						529 9								
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
04	750 N	602	-0-	-148	-0-	455 2	147 9	Y		134	134 0		6	
05	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	881 2	223 9	Y		203	200 0		9	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1226 2	245 9	Y		223	220 0		12	
07	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1045 2	98 9	Y		89	97 0		4	
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2300	927 2	230 9	Y		209	203 0		10	
09	3000 N	1510	-0-	-1490	810	1370 2	140 9	Y		127	130 0		7	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
04	480 X	73	-0-	-407	-0-	63 2	10 9	Y		9	9 0		-0-	
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1439 2	3 4	Y		151	149 0		2	
						166 9								
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2731 2	7 4	Y		200	199 0		3	
						220 9								
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	3599 2	8 4	Y		171	172 0		2	
						188 9								
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7134	3164 2	15 4	Y		145	144 0		3	
						160 9								
09	10264 X	3130	-0-	-7134	-0-	2972 2	8 4	Y		136	137 0		2	
						150 9								
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
04	3000 X	2354	-0-	-646	-0-	2268 2	35 4	Y		46	47 0		-0-	
						51 9								
05	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2518 2	1 4	Y		105	102 0	2 1	1	
						116 9								
06	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	2617 2	173 9	Y		157	156 0		2	
07	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	2220 2	1 4	Y		121	121 0		2	
						133 9								
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4462	2048 2	4 4	Y		51	52 0		1	
						56 9								
09	4553 X	91	-0-	-4462	-0-	90 2	1 9	Y		1	2 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
PGE BROWNE																
WELL #: A 2H													RRCID -> 278583			
COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH 8068			
PERF. 8347 - 12850																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	4950	X	2366	-0-	-2584	-0-			2179	2	33	4	Y	140	140	0
									154	9						1
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-			2874	2	1	4	Y	209	204	0
									230	9					4	1
06	3810	X	2910	-0-	-900	-0-			2705	2	205	9	Y	186	186	0
07	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834			2635	2	1	4	Y	180	179	0
									198	9						2
08	DLQ	G-10	3599	-0-	3599	6433			3348	2	6	4	Y	223	220	0
									245	9						6
09	11312	X	4879	-0-	-6433	-0-			4614	2	4	4	Y	237	238	0
									261	9						5
PGE BROWNE													WELL #: A 3H			
RRCID -> 278584													COMPL. DATE 09/18/2015			
TOTAL DEPTH 8006													PERF. 8403 - 14372			
04	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-			3150	2	48	4	Y	302	303	0
									332	9						2
05	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-			3519	2	1	4	Y	311	304	0
									342	9					7	1
06	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-			3008	2	293	9	Y	266	265	0
07	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834			2596	2	1	4	Y	215	215	0
									237	9						3
08	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	4422			1454	2	2	4	Y	120	120	0
									132	9						3
09	5444	X	1022	-0-	-4422	-0-			953	2	1	4	Y	62	64	0
									68	9						1
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: G 2H			
RRCID -> 278604													COMPL. DATE 09/21/2015			
TOTAL DEPTH 8029													PERF. 8407 - 14502			
04	6210	X	1635	-0-	-4575	-0-			27	1	1177	2	Y	391	393	0
									1	4	430	9				5
05	5177	X	2933	-0-	-2244	-0-			69	1	2650	2	Y	191	194	0
									4	4	210	9				2
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-							Y	-0-	2	0
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-			86	1	3331	2	Y	110	108	0
									11	4	121	9				2
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: G 1H			
RRCID -> 278614													COMPL. DATE 09/21/2015			
TOTAL DEPTH 8015													PERF. 8489 - 14554			
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-			139	1	6053	2	Y	300	303	0
									5	4	330	9				4
05	7533	X	1184	-0-	-6349	-0-			28	1	1075	2	Y	72	75	0
									2	4	79	9				1
06	7290	X	5257	-0-	-2033	-0-			124	1	4857	2	Y	242	240	0
									10	4	266	9				3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1032	1023	0
08	DLQ	G-10	1562	-0-	1562	1562			40	1	1274	2	Y	219	227	0
									7	4	241	9				12
09	6764	X	5202	-0-	-1562	-0-			125	1	4838	2	Y	203	203	0
									16	4	223	9				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: L 1H RRCID -> 278615														
COMPL. DATE 09/21/2015														
TOTAL DEPTH 8015														
PERF. 8522 - 13635														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	11938	2	10	4	Y	527	527	0	7
05	8773 X	6836	-0-	-1937	-0-	580	9	12	4	Y	300	303	0	4
06	8490 X	7267	-0-	-1223	-0-	6494	2	18	4	Y	95	98	0	1
07	DLQ G-10	11253	-0-	11253	11253	330	9	24	4	Y	276	274	0	3
08	DLQ G-10	11377	-0-	11377	22630	7144	2	51	4	Y	318	315	0	6
09	30076 X	7446	-0-	-22630	-0-	105	9	18	4	Y	191	194	0	3
						10925	2							
						304	9							
						10976	2							
						350	9							
						7218	2							
						210	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 5H RRCID -> 279264														
COMPL. DATE 06/29/2014														
TOTAL DEPTH 6621														
PERF. 6796 - 13335														
04	6810 X	5748	-0-	-1062	-0-	530	1	4882	2	Y	305	305	0	13
05	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	336	9	5863	2	Y	314	313	0	14
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	530	1	5597	2	Y	297	295	0	16
07	DLQ G-10	5862	-0-	5862	5862	345	9	5156	2	Y	251	254	0	13
08	DLQ G-10	5502	-0-	5502	11364	592	1	4664	2	Y	288	287	0	14
09	16568 X	5204	-0-	-11364	-0-	327	9	4375	2	Y	330	327	0	17
						430	1							
						276	9							
						521	1							
						317	9							
						466	1							
						363	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 279538														
COMPL. DATE 03/04/2015														
TOTAL DEPTH 6576														
PERF. 6684 - 12461														
04	4650 X	1762	-0-	-2888	-0-	127	1	1391	2	Y	222	221	0	9
05	5363 X	316	-0-	-5047	-0-	244	9	199	2	Y	90	95	0	4
06	5190 X	110	-0-	-5080	-0-	18	1	106	9	Y	96	95	0	5
07	DLQ G-10	619	-0-	619	619	99	9	489	2	Y	72	73	0	4
08	DLQ G-10	81	-0-	81	700	4	2	80	9	Y	73	73	0	4
09	755 X	55	-0-	-700	-0-	51	1	53	9	Y	48	49	0	3
						79	9							
						1	2							
						2	2							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554														
COMPL. DATE 06/30/2014														
TOTAL DEPTH 6616														
PERF. 6648 - 13593														
04	9660 X	6744	-0-	-2916	-0-	618	1	5697	2	Y	390	388	0	16
05	9548 X	7102	-0-	-2446	-0-	429	9	6174	2	Y	336	337	0	15
06	9240 X	5931	-0-	-3309	-0-	558	1	4988	2	Y	378	372	0	21
07	DLQ G-10	4349	-0-	4349	4349	370	9	3737	2	Y	273	280	0	14
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758	10107	527	1	4650	2	Y	535	522	0	27
09	18203 X	8096	-0-	-10107	-0-	416	9	6703	2	Y	617	611	0	33
						312	1							
						300	9							
						519	1							
						589	9							
						714	1							
						679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
FAITH-TORO DIM				WELL #:	C 7H	RRCID ->	279555	COMPL.	DATE 06/29/2014	TOTAL	DEPTH	6609	PERF.	6724 - 13457					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	446	-0-	-2464	-0-			22 1	208 2	Y		196	209 0					8
05	3007	X	312	-0-	-2695	-0-			216 9	118 2	Y		167	168 0					7
06	2910	X	1725	-0-	-1185	-0-			184 9	1244 2	Y		319	309 0					17
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951			130 1	1448 2	Y		347	347 0					17
08	DLQ G-10		3011	-0-	3011	4962			351 9	2095 2	Y		621	607 0					31
09	8535	X	3573	-0-	-4962	-0-			121 1	2503 2	Y		732	724 0					39
									382 9										
									233 1										
									683 9										
									265 1										
									805 9										
FAITH-TORO DIM					WELL #:	C 6H	RRCID ->	279558	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH	6605	PERF.	6700 - 12792				
04	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-			100 1	924 2	Y		105	106 0					4
05	3813	X	878	-0-	-2935	-0-			116 9	708 2	Y		96	96 0					4
06	3690	X	67	-0-	-3623	-0-			64 1	64 9	Y		58	59 0					3
07	DLQ G-10		770	-0-	770	770			106 9	659 2	Y		51	51 0					3
08	DLQ G-10		215	-0-	215	985			3 2	133 2	Y		61	61 0					3
09	3287	X	2302	-0-	-985	-0-			56 9	1885 2	Y		196	189 0					10
									15 1										
									67 9										
									201 1										
									216 9										
FAITH-TORO F UNIT					WELL #:	C 1H	RRCID ->	279583	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH	6406	PERF.	6734 - 11779				
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-			1009 1	9294 2	Y		229	230 0					9
05	10943	X	2152	-0-	-8791	-0-			252 9	1849 2	Y		124	128 0					5
06	10590	X	1337	-0-	-9253	-0-			167 1	1107 2	Y		103	102 0					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			136 9		Y		70	72 0					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			117 1		Y		22	25 0					1
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-			113 9	3430 2	Y		327	311 0					17
									365 1										
									360 9										
FAITH-TORO E UNIT					WELL #:	C 1H	RRCID ->	279584	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH	6410	PERF.	6758 - 12122				
04	9900	X	9354	-0-	-546	-0-			873 1	8049 2	Y		393	391 0					16
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-			432 9	10129 2	Y		401	400 0					17
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-			917 1	9908 2	Y		278	280 0					15
07	DLQ G-10		12537	-0-	12537	12537			441 9	11102 2	Y		463	455 0					23
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	26552			1049 1	12016 2	Y		597	590 0					30
09	34331	X	7779	-0-	-26552	-0-			306 9	6722 2	Y		309	323 0					16
									926 1										
									509 9										
									657 9										
									717 1										
									340 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																											
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 3H															RRCID -> 279585															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																											
04	1950 X		268		-0-		-1682		-0-					16	1	152	2			Y		91		92	0						4																																											
														100	9																																																											
05	2077 X		95		-0-		-1982		-0-					5	2	90	9			Y		82		82	0						4																																											
06	2010 X		-0-		-0-		-2010		-0-											Y		11		14	0						1																																											
07	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-											Y		26		26	0						1																																											
08	DLQ	G-10	145		-0-		145		145					3	2	142	9			Y		129		124	0						6																																											
09	1717 X		1572		-0-		-145		-0-					136	1	1281	2			Y		141		140	0						7																																											
														155	9																																																											
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 4H															RRCID -> 279586															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
04	1683 X		1683		-0-		-0-		-0-					156	1	1437	2			Y		82		80	0						3																																											
														90	9																																																											
05	2351 X		2351		-0-		-0-		-0-					187	1	2065	2			Y		90		89	0						4																																											
														99	9																																																											
06	1749 X		1749		-0-		-0-		-0-					158	1	1490	2			Y		92		91	0						5																																											
														101	9																																																											
07	DLQ	G-10	1514		-0-		1514		1514					110	1	1319	2			Y		77		78	0						4																																											
														85	9																																																											
08	DLQ	G-10	455		-0-		455		1969					42	1	373	2			Y		36		38	0						2																																											
														40	9																																																											
09	4507 X		2538		-0-		-1969		-0-					233	1	2188	2			Y		106		102	0						6																																											
														117	9																																																											
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: F 4H															RRCID -> 279859															COMPL. DATE 10/09/2015															TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
04		0 N	-0-		-0-		-0-		-0-											Y		3		4	0						-0-																																											
05		49 N	49		-0-		-0-		-0-					2	2	47	9			Y		43		41	0						2																																											
06		59 N	59		-0-		-0-		-0-					2	2	57	9			Y		52		51	0						3																																											
07	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-											Y		28		30	0						1																																											
08	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-											Y		3		4	0						-0-																																											
09		0 N	-0-		-0-		-0-		-0-											Y		1		1	0						-0-																																											
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 2H															RRCID -> 280487															COMPL. DATE 04/22/2016															TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
04	6780 X		3185		-0-		-3595		-0-					252	1	2465	2			Y		425		424	1						77																																											
														468	9																																																											
05	7006 X		3791		-0-		-3215		-0-					333	1	3032	2			Y		387		380	1						84																																											
														426	9																																																											
06	6780 X		2038		-0-		-4742		-0-					158	1	1502	2			Y		344		369	1						59																																											
														378	9																																																											
07	DLQ	G-10	2867		-0-		2867		2867					251	1	2172	2			Y		404		374	1						89																																											
														444	9																																																											
08	DLQ	G-10	2074		-0-		2074		4941					154	1	1455	2			Y		423		438	1						74																																											
														465	9																																																											
09	5679 X		738		-0-		-4941		-0-					22	1	184	2			Y		484		378	1						180																																											
														532	9																																																											
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 1H															RRCID -> 280488															COMPL. DATE 04/22/2016															TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
04	10621 X		10621		-0-		-0-		-0-					920	1	8998	2			Y		639		651	1						116																																											
														703	9																																																											
05	10059 X		10059		-0-		-0-		-0-					929	1	8458	2			Y		611		593	1			2 8			132																																											
														672	9																																																											
06	11788 X		11788		-0-		-0-		-0-					1057	1	10034	2			Y		634		657	1			1 8			108																																											
														697	9																																																											
07	DLQ	G-10	10227		-0-		10227		10227					1011	1	8753	2			Y		421		436	1			1 8			92																																											
														463	9																																																											
08	DLQ	G-10	11199		-0-		11199		21426					1030	1	9752	2			Y		379		403	1			2 8			66																																											
														417	9																																																											
09	32389 X		10963		-0-		-21426		-0-					1128	1	9592	2			Y		221		204	1			1 8			82																																											
														243	9																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	388	388	1	70
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	350	344	1	76
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	341	359	1	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	410	378	1	90
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	414	432	1	72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	436	346	1	162
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
04	2550 X	1864	-0-	-686	-0-	310	1	1324	2	N	209	209	0		9
						230	9								
05	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	158	1	1283	2	N	235	234	0		10
						259	9								
06	2550 X	1652	-0-	-898	-0-	168	1	1194	2	N	264	260	0		14
						290	9								
07	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	208	1	1386	2	N	252	253	0		13
						277	9								
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	211	1	1720	2	N	255	255	0		13
						281	9								
09	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	188	1	1239	2	N	185	188	0		10
						204	9								
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
04	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	427	1	1826	2	Y	391	388	0		16
						430	9								
05	3100 X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0		20
						513	9								
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0		21
						421	9								
07	DLQ G-10	441	-0-	441	441	26	1	176	2	Y	217	227	0		11
						239	9								
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2508	150	1	1235	2	Y	620	600	0		31
						682	9								
09	3000 N	1978	-0-	-1022	1486	189	1	1255	2	Y	485	490	0		26
						534	9								
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
04	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	319	1	1366	2	Y	306	304	0		13
						337	9								
05	2728 X	1752	-0-	-976	-0-	158	1	1286	2	Y	280	281	0		12
						308	9								
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	227	227	0		12
						250	9								
07	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	290	1	1934	2	Y	319	315	0		16
						351	9								
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4649	194	1	1583	2	Y	270	273	0		13
						297	9								
09	6406 X	1757	-0-	-4649	-0-	185	1	1223	2	Y	317	313	0		17
						349	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	873	1	3727	2	Y	602	597	0		25
05	5518 X	4987	-0-	-531	-0-	662	9	3789	2	Y	664	660	0		29
06	5340 X	4195	-0-	-1145	-0-	468	1	3042	2	Y	659	652	0		36
07	DLQ G-10	4694	-0-	4694	4694	730	9	3415	2	Y	697	698	0		35
08	DLQ G-10	4840	-0-	4840	9534	428	1	3626	2	Y	700	700	0		35
09	12960 X	3426	-0-	-9534	-0-	725	9	2557	2	Y	437	449	0		23
						512	1								
						767	9								
						444	1								
						770	9								
						388	1								
						481	9								
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
04	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0		11
05	2325 X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0		11
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0		23
07	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0		19
08	DLQ G-10	4200	-0-	4200	7112	424	9	3022	2	Y	459	455	0		23
09	10843 X	3731	-0-	-7112	-0-	673	1	2891	2	Y	330	336	0		17
						505	9								
						477	1								
						363	9								
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	681	2	Y	161	161	0		7
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	177	9	692	2	Y	213	211	0		9
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	85	1	271	2	Y	211	209	0		11
07	DLQ G-10	915	-0-	915	915	234	9	599	2	Y	205	206	0		10
08	DLQ G-10	989	-0-	989	1904	37	1	725	2	Y	159	161	0		8
09	2564 N	660	-0-	-1904	-0-	175	9	449	2	Y	130	131	0		7
						68	1								
						143	9								
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
04	3960 X	1032	-0-	-2928	-0-	147	1	532	2	Y	321	325	0		13
05	4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	353	9	1362	2	Y	416	411	0		18
06	3960 X	2390	-0-	-1570	-0-	268	1	1455	2	Y	498	489	0		27
07	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	458	9	829	2	Y	346	356	0		17
08	DLQ G-10	2219	-0-	2219	3731	387	1	1547	2	Y	351	351	0		17
09	5737 X	2006	-0-	-3731	-0-	548	9	1395	2	Y	307	308	0		16
						302	1								
						381	9								
						286	1								
						386	9								
						273	1								
						338	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH BONITA X UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	8400 X	8203	-0-	-197	-0-	280 1	7273 2	Y	591	591 0			24
						650 9							
05	8680 X	6744	-0-	-1936	-0-	222 1	5799 2	Y	657	653 0			28
						723 9							
06	8160 X	7231	-0-	-929	-0-	246 1	6270 2	Y	650	643 0			35
						715 9							
07	DLQ G-10	8064	-0-	8064	8064	270 1	6991 2	Y	730	728 0			37
						803 9							
08	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15125	326 1	5954 2	Y	710	712 0			35
						781 9							
09	20026 X	4901	-0-	-15125	-0-	260 1	4139 2	Y	456	467 0			24
						502 9							
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512													
04	3060 X	762	-0-	-2298	-0-	346 2	416 9	Y	378	375 0			16
						653 2	411 9	Y	374	374 0			16
05	3162 X	1064	-0-	-2098	-0-	1160 2	430 9	Y	391	386 0			21
						955 2	388 9	Y	353	356 0			18
06	3060 X	1590	-0-	-1470	-0-	1144 2	416 9	Y	378	377 0			19
						1941 2	464 9	Y	422	419 0			22
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343								
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2903								
09	5308 X	2405	-0-	-2903	-0-								
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764													
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	455 1	5693 2	Y	605	600 0			25
						666 9							
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	452 1	5481 2	Y	655	652 0			28
						721 9							
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	506 1	6145 2	Y	582	578 0			32
						640 9							
07	DLQ G-10	7469	-0-	7469	7469	529 1	6285 2	Y	595	597 0			30
						655 9							
08	DLQ G-10	5972	-0-	5972	13441	416 1	4942 2	Y	558	560 0			28
						614 9							
09	DLQ G-10	6175	-0-	6175	19616	449 1	5198 2	Y	480	483 0			25
						528 9							
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689													
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	425 1	5331 2	Y	854	847 0			35
						939 9							
05	7533 X	5685	-0-	-1848	-0-	364 1	4437 2	Y	804	804 0			35
						884 9							
06	7290 X	5757	-0-	-1533	-0-	387 1	4707 2	Y	603	605 0			33
						663 9							
07	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	266 1	3161 2	Y	457	467 0			23
						503 9							
08	DLQ G-10	5130	-0-	5130	9060	354 1	4200 2	Y	524	521 0			26
						576 9							
09	13638 X	4578	-0-	-9060	-0-	313 1	3632 2	Y	575	571 0			30
						633 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
04	3480 X	1963	-0-	-1517	-0-	326	1	1168	2	Y	426	417 0	18		
05	3596 X	330	-0-	-3266	-0-	469	9	200	2	Y	83	97 0	4		
06	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	91	9	372	2	Y	139	135 0	8		
07	DLQ G-10	375	-0-	375	375	153	9	189	2	Y	106	109 0	5		
08	DLQ G-10	512	-0-	512	887	69	1	346	2	Y	93	93 0	5		
09	1398 X	511	-0-	-887	-0-	117	9	344	2	Y	91	91 0	5		
						64	1								
						102	9								
						67	1								
						100	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
04	11370 X	9621	-0-	-1749	-0-	330	1	8573	2	Y	653	648 0	27		
05	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	718	9	12105	2	Y	805	797 0	35		
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	465	1	10831	2	Y	719	715 0	39		
07	DLQ G-10	13348	-0-	13348	13348	886	9	11776	2	Y	1015	1003 0	51		
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	20797	425	1	6330	2	Y	702	718 0	35		
09	27263 X	6466	-0-	-20797	-0-	791	9	5496	2	Y	568	573 0	30		
						455	1								
						1117	9								
						347	1								
						772	9								
						345	1								
						625	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	335	1	2225	2	Y	494	486 0	20		
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	543	9	2282	2	Y	544	540 0	24		
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	422	1	1577	2	Y	383	386 0	21		
07	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	598	9	1842	2	Y	331	335 0	17		
08	DLQ G-10	3411	-0-	3411	5963	297	1	2629	2	Y	233	238 0	12		
09	8444 X	2481	-0-	-5963	-0-	421	9	1784	2	Y	288	285 0	15		
						346	1								
						364	9								
						526	1								
						256	9								
						380	1								
						317	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
04	3930 X	1592	-0-	-2338	-0-	1263	2	329	9	Y	299	298 0	12		
05	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3179	2	408	9	Y	371	367 0	16		
06	3930 X	931	-0-	-2999	-0-	631	2	300	9	Y	273	274 0	15		
07	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	289	1	1041	2	Y	234	237 0	12		
08	DLQ G-10	930	-0-	930	2517	257	9	606	2	Y	173	176 0	9		
09	4941 X	2424	-0-	-2517	-0-	134	1	1735	2	Y	367	357 0	19		
						190	9								
						285	1								
						404	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FAITH-BONITA																
WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-		315	1	2929	2	Y	220	227	0		9
05	5053 X	4577	-0-	-476	-0-		242	9	3620	2	Y	477	465	0		21
06	4890 X	4134	-0-	-756	-0-		432	1	3148	2	Y	538	530	0		29
07	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624		525	9	3575	2	Y	534	536	0		27
08	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8443		394	1	2961	2	Y	402	409	0		20
09	12952 X	4509	-0-	-8443	-0-		592	9	3440	2	Y	537	529	0		28
							462	1								
							587	9								
							416	1								
							442	9								
							478	1								
							591	9								
FAITH-BONITA																
WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232																
04	2100 X	1869	-0-	-231	-0-		155	1	1444	2	Y	245	252	0		10
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-		270	9	1404	2	Y	417	409	0		18
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		166	1	1695	2	Y	458	451	0		25
07	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980		459	9	1255	2	Y	512	511	0		26
08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3937		211	1	1270	2	Y	463	466	0		23
09	5584 X	1647	-0-	-3937	-0-		504	9	1026	2	Y	436	436	0		23
							162	1								
							563	9								
							178	1								
							509	9								
							141	1								
							480	9								
FAITH-BONITA																
WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075																
04	8460 X	5778	-0-	-2682	-0-		257	1	4833	2	Y	625	620	0		26
05	8742 X	4754	-0-	-3988	-0-		688	9	3805	2	Y	646	644	0		28
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-		238	1	7333	2	Y	796	781	0		43
07	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670		711	9	8232	2	Y	704	712	0		35
08	DLQ G-10	5498	-0-	5498	15168		575	1	4647	2	Y	407	422	0		20
09	27731 X	12563	-0-	-15168	-0-		876	9	11038	2	Y	795	773	0		42
							664	1								
							774	9								
							403	1								
							448	9								
							650	1								
							875	9								
FAITH-BONITA																
WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461																
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		193	1	3626	2	Y	379	375	0		16
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		417	9	3503	2	Y	373	373	0		16
06	2490 X	1904	-0-	-586	-0-		220	1	1436	2	Y	324	322	0		18
07	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529		410	9	1087	2	Y	322	324	0		16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	1777		112	1	51	2	Y	175	182	0		9
09	2268 X	491	-0-	-1777	-0-		356	9	126	2	Y	325	317	0		17
							88	1								
							354	9								
							4	1								
							193	9								
							7	1								
							358	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	56	1	1058	2	Y	271	271	0	11
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	298	9	2446	2	Y	368	363	0	16
06	1830 X	865	-0-	-965	-0-	153	1	444	2	Y	352	349	0	19
07	DLQ G-10	542	-0-	542	542	405	9	145	2	Y	350	351	0	18
08	DLQ G-10	290	-0-	290	832	34	1	83	2	Y	182	191	0	9
09	1421 N	589	-0-	-832	-0-	387	9	203	2	Y	341	332	0	18
						12	1							
						385	9							
						7	1							
						200	9							
						11	1							
						375	9							
PGE DOS														
WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
04	14760 X	7453	-0-	-7307	-0-	2	1	7252	2	Y	181	165	1	22
05	15252 X	8398	-0-	-6854	-0-	199	9	8148	2	Y	217	230	1	9
06	12180 X	12133	-0-	-47	-0-	11	1	373	9	Y	339	311	1	37
07	DLQ G-10	12001	-0-	12001	12001	239	9	230	9	Y	209	208	1	38
08	DLQ G-10	16750	-0-	16750	28751	11771	2	223	9	Y	203	203	1	38
09	42096 X	13345	-0-	-28751	-0-	16527	2	365	9	Y	332	317	1	53
						12980	2							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	269	1	2776	2	Y	393	389	0	16
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	432	9	2126	2	Y	323	325	0	14
06	4560 X	3188	-0-	-1372	-0-	211	1	2522	2	Y	366	360	0	20
07	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	355	9	2023	2	Y	345	348	0	17
08	DLQ G-10	2527	-0-	2527	5197	263	1	1920	2	Y	337	337	0	17
09	7137 X	1940	-0-	-5197	-0-	403	9	1465	2	Y	272	275	0	14
						267	1							
						380	9							
						236	1							
						371	9							
						176	1							
						299	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
04	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	175	1	1815	2	Y	701	691	0	29
05	4402 X	1351	-0-	-3051	-0-	771	9	921	2	Y	308	324	0	13
06	3330 X	1184	-0-	-2146	-0-	91	1	794	2	Y	280	278	0	15
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	339	9	1170	2	Y	253	255	0	13
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	3942	82	1	1534	2	Y	561	546	0	28
09	5854 X	1912	-0-	-3942	-0-	308	9	1253	2	Y	464	467	0	25
						155	1							
						278	9							
						188	1							
						617	9							
						149	1							
						510	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5135	2	471	9	Y	428	427	0	18
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4164	2	504	9	Y	458	456	0	20
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3936	2	359	9	Y	326	328	0	18
07	DLQ G-10	3276	-0-	3276	3276	2982	2	294	9	Y	267	272	0	13
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	5855	2258	2	321	9	Y	292	290	0	15
09	8322 X	2467	-0-	-5855	-0-	2182	2	285	9	Y	259	260	0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	342 1	701 9	3354 2	Y	637	627 0			26
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	281 1	624 9	2143 2	Y	567	568 0			25
06	3150 X	2397	-0-	-753	-0-	227 1	525 9	1645 2	Y	477	476 0			26
07	DLQ G-10	940	-0-	940	940	70 1	425 9	445 2	Y	386	393 0			19
08	DLQ G-10	992	-0-	992	1932	63 1	469 9	460 2	Y	426	424 0			21
09	2938 X	1006	-0-	-1932	-0-	69 1	443 9	494 2	Y	403	403 0			21
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
04	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	342 1	801 9	4295 2	Y	728	726 0			30
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	440 1	880 9	5346 2	Y	800	795 0			35
06	6420 X	6382	-0-	-38	-0-	427 1	763 9	5192 2	Y	694	691 0			38
07	DLQ G-10	6169	-0-	6169	6169	422 1	734 9	5013 2	Y	667	672 0			33
08	DLQ G-10	5833	-0-	5833	12002	389 1	826 9	4618 2	Y	751	747 0			37
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	16975	348 1	582 9	4043 2	Y	529	538 0			28
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	103 1	583 9	1306 2	Y	530	525 0			22
05	3100 X	1483	-0-	-1617	-0-	84 1	362 9	1037 2	Y	329	337 0			14
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	123 1	204 9	1493 2	Y	185	189 0			10
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	127 1	455 9	1512 2	Y	414	403 0			21
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4294	138 1	418 9	1644 2	Y	380	382 0			19
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	5680	85 1	307 9	994 2	Y	279	283 0			15
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
04	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157 2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	1217	60 2			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1217				Y	1	1 8			-0-
07	1217 X	-0-	-0-	-1217	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																				
PGE DOS															WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
04	17760	X	4032	-0-		-13728		-0-			1		3882	2	Y	135	128	1			17															
											149	9																								
05	18352	X	-0-	-0-		-18352		-0-							Y	-0-	17	1			-0-															
06	17280	X	20	-0-		-17260		-0-			20	2			Y	-0-					-0-															
07	DLQ	G-10	6863	-0-		6863		6863			6456	2	407	9	Y	370	303	1			67															
08	DLQ	G-10	21735	-0-		21735		28598			20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1			232															
09	53809	X	25211	-0-		-28598		-0-			23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1			183															
PGE DOS																						WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
04	20077	X	20077	-0-		-0-		-0-			5	1	19413	2	Y	599	531	1			73															
											659	9																								
05	22783	X	22783	-0-		-0-		-0-			31	1	22038	2	Y	649	694	1			28															
											714	9																								
06	21764	X	21764	-0-		-0-		-0-			21024	2	740	9	Y	673	628	1			73															
07	DLQ	G-10	8524	-0-		8524		8524			8493	2	31	9	Y	28	96	1			5															
08	DLQ	G-10	7548	-0-		7548		16072			7447	2	101	9	Y	92	80	1			17															
09	24067	X	7995	-0-		-16072		-0-			7810	2	185	9	Y	168	158	1			27															
PGE DOS																						WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
04	13800	X	13653	-0-		-147		-0-			4	1	13262	2	Y	352	313	1			43															
											387	9																								
05	12369	X	8804	-0-		-3565		-0-			12	1	8557	2	Y	214	248	1			9															
											235	9																								
06	11970	X	6787	-0-		-5183		-0-			6590	2	197	9	Y	179	169	1			19															
07	DLQ	G-10	9706	-0-		9706		9706			9384	2	322	9	Y	293	259	1			53															
08	DLQ	G-10	5815	-0-		5815		15521			5668	2	147	9	Y	134	162	1			25															
09	19063	X	3542	-0-		-15521		-0-			3508	2	34	9	Y	31	51	1			5															
FAITH-BONITA																						WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
04	7470	X	1580	-0-		-5890		-0-			228	1	822	2	Y	482	480	0			20															
											530	9																								
05	5022	X	3360	-0-		-1662		-0-			418	1	2126	2	Y	742	730	0			32															
											816	9																								
06	3720	X	1704	-0-		-2016		-0-			256	1	967	2	Y	437	445	0			24															
											481	9																								
07	DLQ	G-10	1885	-0-		1885		1885			367	1	1010	2	Y	462	463	0			23															
											508	9																								
08	DLQ	G-10	3220	-0-		3220		5105			420	1	2276	2	Y	476	475	0			24															
											524	9																								
09	8125	X	3020	-0-		-5105		-0-			410	1	2098	2	Y	465	464	0			25															
											512	9																								
PGE DOS																						WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
04	16551	X	16551	-0-		-0-		-0-			4	1	15972	2	Y	523	467	1			64															
											575	9																								
05	20346	X	20346	-0-		-0-		-0-			27	1	19587	2	Y	665	700	1			29															
											732	9																								
06	20446	X	20446	-0-		-0-		-0-			19785	2	661	9	Y	601	565	1			65															
07	DLQ	G-10	8589	-0-		8589		8589			8558	2	31	9	Y	28	88	1			5															
08	DLQ	G-10	17065	-0-		17065		25654			16856	2	209	9	Y	190	159	1			36															
09	40475	X	14821	-0-		-25654		-0-			14469	2	352	9	Y	320	305	1			51															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																													
FAITH-YANA															WELL #: G 5HU RRCID -> 281200															COMPL. DATE 07/06/2016					TOTAL DEPTH 6908					PERF. 7378 - 15368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																	
04	2820 X	92	-0-		-2728	-0-			3	2	89	9	N		81			83	0								3																	
05	4836 X	91	-0-		-4745	-0-			4	2	87	9	N		79			79	0								3																	
06	4680 X	228	-0-		-4452	-0-			9	2	219	9	N		199			191	0								11																	
07	4836 X	-0-	-0-		-4836	-0-							N		183			185	0								9																	
08	558 X	404	-0-		-154	-0-			7	2	397	9	N		361			352	0								18																	
09	303 X	303	-0-		-0-	-0-			10	2	293	9	N		266			270	0								14																	
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 9HU RRCID -> 281201															COMPL. DATE 08/16/2016					TOTAL DEPTH 6474					PERF. 6541 - 13441				
04	4230 X	1665	-0-		-2565	-0-			133	1	1234	2	N		271			276	0									11																
									298	9																																		
05	4371 X	2469	-0-		-1902	-0-			194	1	2145	2	N		118			124	0									5																
									130	9																																		
06	4230 X	3335	-0-		-895	-0-			283	1	2688	2	N		331			318	0									18																
									364	9																																		
07	3476 X	3476	-0-		-0-	-0-			251	1	3013	2	N		193			201	0									10																
									212	9																																		
08	6224 X	6224	-0-		-0-	-0-			589	1	5274	2	N		328			322	0									16																
									361	9																																		
09	5530 X	5530	-0-		-0-	-0-			499	1	4683	2	N		316			315	0									17																
									348	9																																		
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 10HU RRCID -> 281202															COMPL. DATE 08/16/2016					TOTAL DEPTH 6485					PERF. 6569 - 13548				
04	2084 N	2084	-0-		-0-	-0-			187	1	1723	2	N		158			159	0									7																
									174	9																																		
05	1846 N	1846	-0-		-0-	-0-			146	1	1613	2	N		79			83	0									3																
									87	9																																		
06	1924 N	1924	-0-		-0-	-0-			179	1	1690	2	N		50			50	0									3																
									55	9																																		
07	2139 N	1418	-0-		-721	-0-			99	1	1185	2	N		122			119	0									6																
									134	9																																		
08	1860 N	34	-0-		-1826	-0-			1	2	33	9	N		30			35	0									1																
09	1920 X	694	-0-		-1226	-0-			57	1	535	2	N		93			89	0									5																
									102	9																																		
FAITH-BONITA															WELL #: C 4H RRCID -> 281204															COMPL. DATE 06/23/2016					TOTAL DEPTH 7085					PERF. 6975 - 14317				
04	3360 X	3088	-0-		-272	-0-			218	1	2254	2	Y		560			550	0									23																
									616	9																																		
05	3472 X	3461	-0-		-11	-0-			249	1	2516	2	Y		633			629	0									27																
									696	9																																		
06	3360 X	912	-0-		-2448	-0-			35	1	352	2	Y		477			478	0									26																
									525	9																																		
07	DLQ G-10	3516	-0-		3516	3516			359	1	2720	2	Y		397			403	0									20																
									437	9																																		
08	DLQ G-10	2877	-0-		2877	6393			266	1	2168	2	Y		403			403	0									20																
									443	9																																		
09	9078 X	2685	-0-		-6393	-0-			246	1	2048	2	Y		355			356	0									19																
									391	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3870 X	1687	-0-	-2183	-0-	175	1	1161	2	Y	319	325	0		13
05	3162 X	1349	-0-	-1813	-0-	351	9	907	2	Y	249	251	0		11
06	3390 X	1896	-0-	-1494	-0-	168	1	1305	2	Y	314	308	0		17
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	274	9	1005	2	Y	348	348	0		17
08	DLQ G-10	1944	-0-	1944	3521	246	1	1247	2	Y	408	405	0		20
09	4943 X	1422	-0-	-3521	-0-	345	9	851	2	Y	356	357	0		19
						189	1								
						383	9								
						248	1								
						449	9								
						179	1								
						392	9								
FAITH BONITA K UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552	
04	4860 X	4027	-0-	-833	-0-	318	1	3117	2	Y	538	530	0		22
05	3813 X	2250	-0-	-1563	-0-	592	9	1578	2	Y	423	427	0		18
06	3690 X	2721	-0-	-969	-0-	207	1	1916	2	Y	491	482	0		27
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	465	9	1715	2	Y	455	459	0		23
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	5502	265	1	2204	2	Y	462	462	0		23
09	8112 X	2610	-0-	-5502	-0-	540	9	1826	2	Y	475	473	0		25
						268	1								
						501	9								
						306	1								
						508	9								
						261	1								
						523	9								
FAITH YANA F UNIT														WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	78	78	0		3
05	372 N	128	-0-	-244	-0-	86	9	10	2	Y	106	104	0		5
06	510 N	281	-0-	-229	-0-	1	1	170	2	Y	81	82	0		4
07	DLQ G-10	248	-0-	248	248	117	9	189	2	Y	22	25	0		1
08	DLQ G-10	216	-0-	216	464	22	1	148	2	Y	42	41	0		2
09	632 N	168	-0-	-464	-0-	89	9	108	2	Y	41	41	0		2
						35	1								
						24	9								
						22	1								
						46	9								
						15	1								
						45	9								
FAITH YANA G UNIT														WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277	
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	187	1	1179	2	Y	343	342	0		14
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	377	9	2074	2	Y	466	460	0		20
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	310	1	1352	2	Y	436	432	0		24
07	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	513	9	1203	2	Y	283	293	0		14
08	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3764	176	1	1466	2	Y	316	314	0		16
09	6365 X	2601	-0-	-3764	-0-	480	9	1951	2	Y	340	338	0		18
						221	1								
						311	9								
						215	1								
						348	9								
						276	1								
						374	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	362 842	1 9	3559	2	Y	765	755 0	32	
05	5270 X	3925	-0-	-1345	-0-	365 782	1 9	2778	2	Y	711	712 0	31	
06	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-	371 769	1 9	2679	2	Y	699	692 0	38	
07	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937	578 668	1 9	3691	2	Y	607	615 0	30	
08	DLQ G-10	5469	-0-	5469	10406	560 882	1 9	4027	2	Y	802	792 0	40	
09	16508 X	6102	-0-	-10406	-0-	648 932	1 9	4522	2	Y	847	842 0	45	
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
04	6360 X	5706	-0-	-654	-0-	363 785	1 9	4558	2	Y	714	709 0	29	
05	6572 X	6374	-0-	-198	-0-	415 906	1 9	5053	2	Y	824	817 0	36	
06	8520 X	4412	-0-	-4108	-0-	253 1058	1 9	3101	2	Y	962	946 0	52	
07	DLQ G-10	6095	-0-	6095	6095	415 748	1 9	4932	2	Y	680	698 0	34	
08	DLQ G-10	6203	-0-	6203	12298	418 816	1 9	4969	2	Y	742	739 0	37	
09	18553 X	6255	-0-	-12298	-0-	441 704	1 9	5110	2	Y	640	643 0	34	
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
04	7320 X	3731	-0-	-3589	-0-	880 298	1 9	2553	2	N	271	266 0	11	
05	7564 X	4574	-0-	-2990	-0-	1113 470	1 9	2991	2	N	427	419 0	19	
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	1326 655	1 9	5613	2	N	595	582 0	32	
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1183 386	1 9	5678	2	N	351	365 0	18	
08	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1115 122	1 9	4914	2	N	111	123 0	6	
09	7590 X	6919	-0-	-671	-0-	1091 701	1 9	5127	2	N	637	609 0	34	
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
04	3990 X	2839	-0-	-1151	-0-	196 613	1 9	2030	2	Y	557	550 0	23	
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-	180 479	1 9	1821	2	Y	435	439 0	19	
06	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	140 431	1 9	1354	2	Y	392	390 0	21	
07	DLQ G-10	941	-0-	941	941	93 141	1 9	707	2	Y	128	143 0	6	
08	DLQ G-10	657	-0-	657	1598	65 63	1 9	529	2	Y	57	60 0	3	
09	3098 X	1500	-0-	-1598	-0-	128 300	1 9	1072	2	Y	273	262 0	14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	22	2	424	9	Y	385	382	0	16
05	403 X	242	-0-	-161	-0-	16	2	226	9	Y	205	212	0	9
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	2	96	9	Y	87	82	0	5
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	463	1	6450	2	Y	587	587	0	24
						646	9							
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	545	1	7569	2	Y	732	724	0	32
						805	9							
06	7590 X	6694	-0-	-896	-0-	433	1	5587	2	Y	613	612	0	33
						674	9							
07	DLQ G-10	6701	-0-	6701	6701	421	1	5734	2	Y	496	504	0	25
						546	9							
08	DLQ G-10	8767	-0-	8767	15468	542	1	7535	2	Y	627	621	0	31
						690	9							
09	24015 X	8547	-0-	-15468	-0-	514	1	7339	2	Y	631	629	0	33
						694	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
04	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	304	1	4244	2	Y	622	619	0	26
						684	9							
05	6231 X	5099	-0-	-1132	-0-	290	1	4043	2	Y	696	692	0	30
						766	9							
06	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	269	1	3482	2	Y	706	698	0	38
						777	9							
07	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	278	1	3781	2	Y	761	761	0	38
						837	9							
08	DLQ G-10	5834	-0-	5834	10730	315	1	4397	2	Y	1020	1007	0	51
						1122	9							
09	16233 X	5503	-0-	-10730	-0-	295	1	4223	2	Y	895	899	0	47
						985	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
04	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	290	1	4043	2	Y	597	591	0	25
						657	9							
05	6293 X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	3665	2	Y	518	521	0	22
						570	9							
06	6090 X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	3153	2	Y	483	479	0	26
						531	9							
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	258	1	3512	2	Y	496	497	0	25
						546	9							
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	8164	222	1	3084	2	Y	493	493	0	25
						542	9							
09	11702 X	3538	-0-	-8164	-0-	198	1	2828	2	Y	465	465	0	25
						512	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9540 X	3749	-0-	-5791	-0-	188	1	2645	2	Y	833	832	0	34
05	9858 X	5750	-0-	-4108	-0-	916	9	4530	2	Y	814	813	0	35
06	9540 X	4559	-0-	-4981	-0-	325	1	3562	2	Y	656	655	0	36
07	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	895	9	2819	2	Y	373	390	0	19
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	5657	275	1	1567	2	Y	493	487	0	25
09	DLQ G-10	3215	-0-	3215	8872	722	9	2136	2	Y	846	826	0	45
						207	1							
						410	9							
						112	1							
						542	9							
						148	1							
						931	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	2	Y	225	223	0	9
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	248	9	1022	2	Y	224	223	0	10
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1028	2	Y	308	301	0	17
07	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	246	9	1213	2	Y	267	271	0	13
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3398	79	1	1474	2	Y	202	205	0	10
09	3000 N	1449	-0-	-1551	1847	339	9	1133	2	Y	215	214	0	11
						89	1							
						294	9							
						106	1							
						222	9							
						79	1							
						237	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
04	4680 X	4136	-0-	-544	-0-	324	1	3341	2	Y	428	422	0	18
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	471	9	4150	2	Y	443	442	0	19
06	4680 X	3591	-0-	-1089	-0-	413	1	2809	2	Y	445	440	0	24
07	DLQ G-10	3598	-0-	3598	3598	487	9	2791	2	Y	398	402	0	20
08	DLQ G-10	5840	-0-	5840	9438	292	1	4713	2	Y	498	493	0	25
09	14840 X	5402	-0-	-9438	-0-	490	9	4398	2	Y	432	434	0	23
						369	1							
						438	9							
						579	1							
						548	9							
						529	1							
						475	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	5880 X	5831	-0-	-49	-0-	188	1	4902	2	N	674	667	0	28
						741	9							
05	6076 X	4211	-0-	-1865	-0-	119	1	3145	2	N	861	852	0	37
						947	9							
06	5880 X	4383	-0-	-1497	-0-	131	1	3374	2	N	798	792	0	43
						878	9							
07	6076 X	2152	-0-	-3924	-0-	58	1	1499	2	N	541	557	0	27
						595	9							
08	6014 X	3605	-0-	-2409	-0-	148	1	2717	2	N	673	667	0	33
						740	9							
09	5820 X	3595	-0-	-2225	-0-	180	1	2876	2	N	490	497	0	26
						539	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	375	369	0	15
						413	9							
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	244	248	0	11
						268	9							
06	390 X	238	-0-	-152	-0-	12	1	121	2	Y	95	101	0	5
						105	9							
07	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	64	2	Y	19	23	0	1
						21	9							
08	DLQ G-10	87	-0-	87	180	7	1	59	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
09	254 N	74	-0-	-180	-0-	6	1	50	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
04	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	327	1	19739	2	Y	714	709	1	19
						785	9							
05	20956 X	19902	-0-	-1054	-0-	332	1	18760	2	Y	736	735	1	20
						810	9							
06	20280 X	19557	-0-	-723	-0-	330	1	18462	2	Y	695	698	1	17
						765	9							
07	DLQ G-10	19295	-0-	19295	19295	348	1	18078	2	Y	790	790	1	17
						869	9							
08	DLQ G-10	18817	-0-	18817	38112	329	1	17621	2	Y	788	789	1	16
						867	9							
09	55792 X	17680	-0-	-38112	-0-	331	1	16537	2	Y	738	712	1	42
						812	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-			-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	143	1	8609	2	Y	361	360	1	9	
						397	9								
05	11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	165	1	9307	2	Y	407	405	1	11	
						448	9								
06	10860 X	8576	-0-	-2284	-0-	144	1	8059	2	Y	339	342	1	8	
						373	9								
07	DLQ G-10	8031	-0-	8031	8031	144	1	7495	2	Y	356	356	1	8	
						392	9								
08	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17149	159	1	8498	2	Y	419	418	1	9	
						461	9								
09	26648 X	9499	-0-	-17149	-0-	179	1	8959	2	Y	328	318	1	19	
						361	9								
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
04	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	254	1	15333	2	Y	637	632	1	17	
						701	9								
05	15872 X	15053	-0-	-819	-0-	250	1	14102	2	Y	637	637	1	17	
						701	9								
06	15330 X	14771	-0-	-559	-0-	249	1	13910	2	Y	556	559	1	14	
						612	9								
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	247	1	12817	2	Y	509	512	1	11	
						560	9								
08	DLQ G-10	14649	-0-	14649	28273	257	1	13743	2	Y	590	589	1	12	
						649	9								
09	39354 X	11081	-0-	-28273	-0-	209	1	10457	2	Y	377	368	1	21	
						415	9								
FAITH-YANA															
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	1026	2	716	9	N	651	645	0	27	
05	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-	54	1	948	2	N	621	621	0	27	
						683	9								
06	2700 X	1160	-0-	-1540	-0-	38	1	599	2	N	475	476	0	26	
						523	9								
07	2387 X	2292	-0-	-95	-0-	137	1	1544	2	N	555	553	0	28	
						611	9								
08	2387 X	2170	-0-	-217	-0-	117	1	1609	2	N	404	412	0	20	
						444	9								
09	1740 X	1077	-0-	-663	-0-	53	1	751	2	N	248	255	0	13	
						273	9								
FAITH-YANA N UNIT															
WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564															
04	180 X	84	-0-	-96	-0-	3	2	81	9	N	74	75	0	3	
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	4	2	79	9	N	72	72	0	3	
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1794	2	202	9	N	184	177	0	10	
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	774	2	220	9	N	200	200	0	10	
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	36	2	248	9	N	225	224	0	11	
09	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	1608	2	308	9	N	280	276	0	15	
FAITH-YANA O UNIT															
WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281															
04	13290 X	11396	-0-	-1894	-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0	46	
05	13547 X	7866	-0-	-5681	-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0	40	
06	11970 X	9480	-0-	-2490	-0-	8616	2	864	9	N	785	782	0	43	
07	11997 X	10407	-0-	-1590	-0-	9578	2	829	9	N	754	759	0	38	
08	11780 X	7947	-0-	-3833	-0-	6858	2	1089	9	N	990	979	0	49	
09	11400 X	8666	-0-	-2734	-0-	7455	2	1211	9	N	1101	1092	0	58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																					
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL	DEPTH	6751	PERF.	7296	-	21280					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0					32	
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0					21	
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2	435	9	N	395	395	0					21	
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5241	2	452	9	N	411	411	0					21	
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	466	9	N	424	424	0					21	
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4426	2	609	9	N	554	546	0					29	

PGE BROWNE										WELL #:	Q	1H	RRCID -> 283059	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL	DEPTH	8013	PERF.	8363	-	17782
04	13530 X	8467	-0-	-5063	-0-	235	1	7862	2	Y	336	353	1							29	
						370	9														
05	13423 X	8	-0-	-13415	-0-	6	2	2	9	Y	2	31	1							-0-	
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-									-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-									-0-	

PGE BROWNE										WELL #:	Q	2H	RRCID -> 283070	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	8305	-	19076
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	

PGE BROWNE										WELL #:	Q	3H	RRCID -> 283072	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL	DEPTH	7824	PERF.	8294	-	20134
04	17850 X	17672	-0-	-178	-0-	488	1	16326	2	Y	780	802	1							67	
						858	9														
05	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	739	1	22811	2	Y	1461	1393	1							135	
						1607	9														
06	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	797	1	21592	2	Y	1183	1143	1							175	
						1301	9														
07	DLQ G-10	24870	-0-	24870	24870	710	1	22680	2	Y	1345	1420	1							100	
						1480	9														
08	DLQ G-10	24182	-0-	24182	49052	1423	1	21448	2	Y	1192	1175	1							117	
						1311	9														
09	58259 X	9207	-0-	-49052	-0-	253	1	8687	2	Y	243	147	1							213	
						267	9														

PGE BROWNE										WELL #:	P	1H	RRCID -> 283086	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL	DEPTH	8197	PERF.	8111	-	21091
04	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	213	1	14063	2	Y	1139	1342	0							87	
						1253	9														
05	15097 X	13663	-0-	-1434	-0-	317	1	12185	2	Y	1055	971	0			79	1			92	
						1161	9														
06	14610 X	12426	-0-	-2184	-0-	239	1	11057	2	Y	1027	953	0							166	
						1130	9														
07	DLQ G-10	11941	-0-	11941	11941	248	1	10497	2	Y	1087	841	0							412	
						1196	9														
08	DLQ G-10	11378	-0-	11378	23319	221	1	10007	2	Y	1045	1217	0							240	
						1150	9														
09	43656 X	20337	-0-	-23319	-0-	237	1	18849	2	Y	1137	1146	0							231	
						1251	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
PGE BROWNE				WELL #:	P 2H	RRCID ->	283087	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL	DEPTH	8042	PERF.	7974	-	15780	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	87	1	5734	2	Y	914	1075	0			70
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1005	9									
06	5850	X	4740	-0-	-1110	-0-	144	1	5536	2	Y	860	791	0	64	1	75
07	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	2436	946	9									
08	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	5086	87	1	4023	2	Y	573	555	0			93
09	7358	X	2272	-0-	-5086	-0-	630	9									
							50	1	2126	2	Y	236	239	0			90
							260	9									
							53	1	2397	2	Y	182	230	0			42
							200	9									
							27	1	2115	2	Y	118	136	0			24
							130	9									

PGE BROWNE				WELL #:		P 3H	RRCID ->	283089	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8014	-	23097
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	71	1	4676	2	Y	589	687	0			45
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	648	9									
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	114	1	4396	2	Y	525	485	0	39	1	46
07	DLQ	G-10	7821	-0-	7821	7821	578	9									
08	DLQ	G-10	7837	-0-	7837	15658	119	1	5516	2	Y	489	456	0			79
09	21941	X	6283	-0-	-15658	-0-	538	9									
							169	1	7129	2	Y	475	374	0			180
							523	9									
							159	1	7170	2	Y	462	536	0			106
							508	9									
							73	1	5783	2	Y	388	415	0			79
							427	9									

FAITH-YANA Q UNIT				WELL #:		J 1H	RRCID ->	283640	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL	DEPTH	6822	PERF.	7617	-	19616
04	7530	X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0			34
05	8463	X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0			30
06	8190	X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0			37
07	DLQ	G-10	7362	-0-	7362	7362	6663	2	699	9	Y	635	640	0			32
08	DLQ	G-10	5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0			31
09	20698	X	7790	-0-	-12908	-0-	6935	2	855	9	Y	777	767	0			41

FAITH-YANA AA UNIT				WELL #:		K 7H	RRCID ->	283709	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL	DEPTH	6756	PERF.	7356	-	19667
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5655	2	623	9	N	566	556	0			23
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0			37
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0			29
07	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0			28
08	5084	X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0			16
09	4920	X	3680	-0-	-1240	-0-	3163	2	517	9	N	470	461	0			25

FAITH-YANA R UNIT				WELL #:		J 1H	RRCID ->	283758	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6813	PERF.	7468	-	19635
04	7050	X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0			25
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0			35
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0			31
07	DLQ	G-10	3750	-0-	3750	3750	3361	2	389	9	Y	354	367	0			18
08	DLQ	G-10	5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0			32
09	14361	X	5132	-0-	-9229	-0-	4427	2	705	9	Y	641	639	0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA Y UNIT														
WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0	14
05	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0	28
06	2550 X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0	38
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0	41
08	2573 X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0	27
09	2490 X	1183	-0-	-1307	-0-	667	2	516	9	N	469	471	0	25
FAITH-YANA W UNIT														
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
04	6450 X	3235	-0-	-3215	-0-	422	1	2411	2	N	365	364	0	15
						402	9							
05	6665 X	473	-0-	-6192	-0-	33	1	266	2	N	158	166	0	7
						174	9							
06	5190 X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0	13
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	171	175	0	9
08	3348 X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0	12
09	3240 X	279	-0-	-2961	-0-	9	2	270	9	N	245	244	0	13
FAITH-YANA X UNIT														
WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
04	11310 X	4821	-0-	-6489	-0-	540	1	3112	2	N	1063	1050	0	44
						1169	9							
05	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	1048	1	8123	2	N	1368	1353	0	59
						1505	9							
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0	59
						1199	9							
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	659	1	4883	2	N	875	890	0	44
						963	9							
08	10664 X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0	50
						1101	9							
09	10320 X	8630	-0-	-1690	-0-	709	1	6752	2	N	1063	1057	0	56
						1169	9							
FAITH-YANA														
WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	3219	2	1279	9	N	1163	1167	0	48
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	323	1	5542	2	N	1053	1055	0	46
						1158	9							
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	352	1	5409	2	N	1418	1387	0	77
						1560	9							
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	382	1	4299	2	N	1563	1562	0	78
						1719	9							
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	280	1	3859	2	N	776	815	0	39
						854	9							
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	282	1	3980	2	N	877	870	0	46
						965	9							
PGE DOS														
WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
04	58800 X	15002	-0-	-43798	-0-	14137	2	865	9	Y	786	769	1	31
05	60388 X	59642	-0-	-746	-0-	55997	2	64	4	Y	3255	3179	1	100
						3581	9							
06	58170 X	56393	-0-	-1777	-0-	53292	2	3	4	Y	2816	2829	1	80
						3098	9							
07	DLQ G-10	66394	-0-	66394	66394	61685	2	1597	4	Y	2829	2801	1	103
						3112	9							
08	DLQ G-10	54613	-0-	54613	121007	5	1	51546	2	Y	2689	2738	1	47
						104	4	2958	9					
09	172895 X	51888	-0-	-121007	-0-	48921	2	142	4	Y	2568	2469	1	139
						2825	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PGE DOS														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 781915 WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382										CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04	75197 X	75197	-0-	-0-	-0-	73432 1763	2 9	2	4	Y	1603	1589	1			63									
05	59644 X	56712	-0-	-2932	-0-	54864 1785	2 9	63	4	Y	1623	1636	1			50									
06	56280 X	53490	-0-	-2790	-0-	51907 1580	2 9	3	4	Y	1436	1445	1			41									
07	DLQ G-10	26335	-0-	26335	26335	25125 560	2 9	650	4	Y	509	531	1			19									
08	DLQ G-10	57246	-0-	57246	83581	5 111	1 4	55507 1623	2 9	Y	1475	1468	1			26									
09	134740 X	51159	-0-	-83581	-0-	49411 1605	2 9	143	4	Y	1459	1406	1			79									
PGE DOS														WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336											
04	44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	42283 2268	2 9	1	4	Y	2062	2043	1			81									
05	34410 X	33971	-0-	-439	-0-	31774 2160	2 9	37	4	Y	1964	1985	1			60									
06	41490 X	31775	-0-	-9715	-0-	29757 2016	2 9	2	4	Y	1833	1841	1			52									
07	DLQ G-10	32460	-0-	32460	32460	30341 1334	2 9	785	4	Y	1213	1221	1			44									
08	DLQ G-10	32692	-0-	32692	65152	3 62	1 4	30649 1978	2 9	Y	1798	1810	1			32									
09	91572 X	26420	-0-	-65152	-0-	24756 1592	2 9	72	4	Y	1447	1401	1			78									
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054											
04	3930 X	3106	-0-	-824	-0-	2697 406	2 9	3	4	Y	369	371	0			5									
05	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	3136 388	2 9	5	4	Y	353	354	0			4									
06	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	2897 333	2 9	7	4	Y	303	303	0			4									
07	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	2947 337	2 9	8	4	Y	306	306	0			4									
08	DLQ G-10	2903	-0-	2903	6195	2604 284	2 9	15	4	Y	258	257	0			5									
09	9566 X	3371	-0-	-6195	-0-	3052 309	2 9	10	4	Y	281	281	0			5									
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881											
04	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	378 20	1 4	22106 1783	2 9	Y	1621	1629	0			21									
05	24025 X	21730	-0-	-2295	-0-	361 34	1 4	20170 1165	2 9	Y	1059	1067	0			13									
06	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	353 50	1 4	20893 1542	2 9	Y	1402	1397	0			18									
07	DLQ G-10	23083	-0-	23083	23083	395 59	1 4	21222 1407	2 9	Y	1279	1282	0			15									
08	DLQ G-10	22357	-0-	22357	45440	396 120	1 4	20663 1178	2 9	Y	1071	1066	0			20									
09	65917 X	20477	-0-	-45440	-0-	392 63	1 4	18968 1054	2 9	Y	958	961	0			17									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-			-0-
08	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
04	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	664 1	10995 2		N		825	816 0		34
						908 9								
05	12524 X	12005	-0-	-519	-0-	630 1	10404 2		N		883	879 0		38
						971 9								
06	12120 X	11417	-0-	-703	-0-	654 1	9838 2		N		841	833 0		46
						925 9								
07	12989 X	11451	-0-	-1538	-0-	659 1	9983 2		N		735	744 0		37
						809 9								
08	12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	644 1	10022 2		N		887	880 0		44
						976 9								
09	12570 X	10118	-0-	-2452	-0-	559 1	8691 2		N		789	791 0		42
						868 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-	19131 2	18 4		Y		1281	1290 0		16
						1409 9								
05	21483 X	20641	-0-	-842	-0-	19208 2	33 4		Y		1273	1273 0		16
						1400 9								
06	20100 X	19728	-0-	-372	-0-	18458 2	45 4		Y		1114	1116 0		14
						1225 9								
07	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	19418 2	55 4		Y		1105	1106 0		13
						1216 9								
08	DLQ G-10	21941	-0-	21941	42630	20706 2	121 4		Y		1013	1007 0		19
						1114 9								
09	58311 X	15681	-0-	-42630	-0-	15006 2	49 4		Y		569	578 0		10
						626 9								
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
04	48551 X	48551	-0-	-0-	-0-	46966 2	1 4		Y		1440	1428 1		57
						1584 9								
05	43152 X	42076	-0-	-1076	-0-	40501 2	47 4		Y		1389	1403 1		43
						1528 9								
06	40650 X	40034	-0-	-616	-0-	38613 2	2 4		Y		1290	1296 1		37
						1419 9								
07	DLQ G-10	31074	-0-	31074	31074	29507 2	764 4		Y		730	740 1		27
						803 9								
08	DLQ G-10	42032	-0-	42032	73106	4 1	40560 2		Y		1261	1266 1		22
						81 4	1387 9							
09	110831 X	37725	-0-	-73106	-0-	36275 2	105 4		Y		1223	1179 1		66
						1345 9								
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
04	9660 X	8969	-0-	-691	-0-	8663 2	306 9		N		278	278 0		11
05	9889 X	9110	-0-	-779	-0-	8690 2	420 9		N		382	376 0		17
06	8580 X	6862	-0-	-1718	-0-	6568 2	294 9		N		267	269 0		15
07	9269 X	7551	-0-	-1718	-0-	7262 2	289 9		N		263	265 0		13
08	9269 X	7873	-0-	-1396	-0-	7525 2	348 9		N		316	313 0		16
09	8970 X	5802	-0-	-3168	-0-	5554 2	248 9		N		225	229 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH-SAN PEDRO R UNIT															WELL #: K 1H					RRCID -> 286538					COMPL. DATE 09/20/2018					TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
04	13530 X	7325	-0-		-6205	-0-	7169	2	156	9	N	142	152	0			6																	
05	13981 X	9956	-0-		-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0			14																	
06	12180 X	11740	-0-		-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0			27																	
07	13883 X	13883	-0-		-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0			13																	
08	12416 X	12416	-0-		-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0			12																	
09	11730 X	11324	-0-		-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0			12																	
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 2H					RRCID -> 286539					COMPL. DATE 08/28/2018					TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349				
04	7620 X	5629	-0-		-1991	-0-	5355	2	274	9	N	249	250	0			10																	
05	7874 X	4183	-0-		-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0			9																	
06	7620 X	5020	-0-		-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0			12																	
07	7533 X	7116	-0-		-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0			16																	
08	10035 X	10035	-0-		-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0			20																	
09	10100 X	10100	-0-		-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0			21																	
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 5H					RRCID -> 286540					COMPL. DATE 08/28/2018					TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306				
04	14580 X	10942	-0-		-3638	-0-	10472	2	470	9	N	427	429	0			18																	
05	15066 X	11283	-0-		-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20																	
06	14580 X	9712	-0-		-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21																	
07	14911 X	9324	-0-		-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0			21																	
08	11315 X	7079	-0-		-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0			18																	
09	11693 X	11693	-0-		-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0			22																	
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 3H					RRCID -> 286796					COMPL. DATE 08/29/2018					TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373				
04	5520 X	4968	-0-		-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286	0			12																	
05	5704 X	4470	-0-		-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11																	
06	5181 X	5181	-0-		-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15																	
07	5146 X	5001	-0-		-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0			16																	
08	6510 X	6510	-0-		-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0			18																	
09	5684 X	5684	-0-		-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0			22																	
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 4H					RRCID -> 286803					COMPL. DATE 08/29/2018					TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170				
04	4197 X	4197	-0-		-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0			14																	
05	3747 X	3747	-0-		-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14																	
06	3150 X	1888	-0-		-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16																	
07	4340 X	2476	-0-		-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0			16																	
08	4340 X	271	-0-		-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0			12																	
09	4200 X	353	-0-		-3847	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0			16																	
PGE DOS															WELL #: U 4H					RRCID -> 286804					COMPL. DATE 10/16/2018					TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837				
04	52637 X	52637	-0-		-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1			89																	
							2492	9																										
05	51863 X	49138	-0-		-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67																	
							2385	9																										
06	49560 X	47611	-0-		-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57																	
							2218	9																										
07	DLQ G-10	37198	-0-		37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1			45																	
							1373	9																										
08	DLQ G-10	48477	-0-		48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1			36																	
							93	4	2240	9																								
09	130045 X	44370	-0-		-85675	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1			105																	
							2135	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	22980 X	21975	-0-	-1005	-0-	345 1	20151 2	Y	1328	1338	0		17	
						18 4	1461 9							
05	23746 X	23020	-0-	-726	-0-	378 1	21117 2	Y	1354	1354	0		17	
						36 4	1489 9							
06	22980 X	21652	-0-	-1328	-0-	336 1	19896 2	Y	1248	1249	0		16	
						47 4	1373 9							
07	DLQ G-10	20453	-0-	20453	20453	350 1	18822 2	Y	1117	1120	0		13	
						52 4	1229 9							
08	DLQ G-10	20152	-0-	20152	40605	353 1	18401 2	Y	1174	1165	0		22	
						107 4	1291 9							
09	59462 X	18857	-0-	-40605	-0-	357 1	17267 2	Y	1069	1072	0		19	
						57 4	1176 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
04	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	20495 2	19 4	Y	1703	1714	0		22	
						1873 9								
05	23436 X	21906	-0-	-1530	-0-	19976 2	34 4	Y	1724	1724	0		22	
						1896 9								
06	22680 X	20860	-0-	-1820	-0-	19066 2	47 4	Y	1588	1590	0		20	
						1747 9								
07	DLQ G-10	20061	-0-	20061	20061	18421 2	52 4	Y	1444	1447	0		17	
						1588 9								
08	DLQ G-10	20282	-0-	20282	40343	18640 2	109 4	Y	1394	1385	0		26	
						1533 9								
09	58414 X	18071	-0-	-40343	-0-	16857 2	55 4	Y	1054	1061	0		19	
						1159 9								
PGE BROWNE														
WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
04	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10252 2	1 4	Y	1209	1211	0		6	
						1330 9								
05	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	9430 2	1 4	Y	1024	1020	0		10	
						1126 9								
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	11083 2	2 4	Y	1296	1289	0		17	
						1426 9								
07	DLQ G-10	11031	-0-	11031	11031	9537 2	6 4	Y	1353	1354	0		16	
						1488 9								
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	20825	8304 2	38 4	Y	1320	1329	0		7	
						1452 9								
09	29445 X	8620	-0-	-20825	-0-	7263 2	17 4	Y	1218	1039	0	183 1	3	
						1340 9								
PGE BROWNE														
WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
04	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1697 1	29031 2	Y	2297	2300	0		11	
						2 4	2527 9							
05	34193 X	30206	-0-	-3987	-0-	1354 1	26286 2	Y	2331	2318	0		24	
						2 4	2564 9							
06	31920 X	28201	-0-	-3719	-0-	1115 1	24672 2	Y	2192	2188	0		28	
						3 4	2411 9							
07	DLQ G-10	29183	-0-	29183	29183	1210 1	25244 2	Y	2469	2468	0		29	
						13 4	2716 9							
08	DLQ G-10	36596	-0-	36596	65779	1603 1	32785 2	Y	1921	1939	0		11	
						95 4	2113 9							
09	93112 X	27333	-0-	-65779	-0-	1194 1	25336 2	Y	704	606	0	107 1	2	
						29 4	774 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
PGE BROWNE				WELL #:	0 6H	RRCID	-> 287459	COMPL.	DATE 08/06/2019	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	7813	- 22880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	19484 X	19484	-0-		-0-	-0-	969	1 1	16568	2 4	Y	1769	1770	0			8
							1	4	1946	9							
05	18073 X	17311	-0-		-762	-0-	763	1 1	14822	2 9	Y	1568	1560	0			16
							1	4	1725	9							
06	17280 X	16044	-0-		-1236	-0-	623	1 1	13779	2 9	Y	1491	1488	0			19
							2	4	1640	9							
07	DLQ G-10	15799	-0-		15799	15799	650	1 1	13550	2 9	Y	1447	1449	0			17
							7	4	1592	9							
08	DLQ G-10	17315	-0-		17315	33114	749	1 1	15322	2 9	Y	1091	1102	0			6
							44	4	1200	9							
09	55738 X	22624	-0-		-33114	-0-	969	1 1	20561	2 9	Y	974	831	0	146	1	3
							23	4	1071	9							

PGE BROWNE					WELL #:	R 3H	RRCID	-> 287469	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	7819	- 21504	
04	29190 X	28409	-0-		-781	-0-	25279	2 9	3 4	Y	2843	2846	0				13
							3127	9									
05	29171 X	28849	-0-		-322	-0-	25746	2 9	3 4	Y	2818	2802	0				29
							3100	9									
06	28230 X	27298	-0-		-932	-0-	24426	2 9	4 4	Y	2607	2603	0				33
							2868	9									
07	DLQ G-10	27510	-0-		27510	27510	24631	2 9	15 4	Y	2604	2606	0				31
							2864	9									
08	DLQ G-10	26393	-0-		26393	53903	23931	2 9	108 4	Y	2140	2159	0				12
							2354	9									
09	76239 X	22336	-0-		-53903	-0-	20195	2 9	47 4	Y	1904	1625	0	286	1		5
							2094	9									

PGE BROWNE					WELL #:	R 5H	RRCID	-> 287470	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	7864	PERF.	7752	- 22099	
04	12420 X	12257	-0-		-163	-0-	10657	2 9	1 4	Y	1454	1455	0				7
							1599	9									
05	12834 X	12454	-0-		-380	-0-	10940	2 9	1 4	Y	1375	1368	0				14
							1513	9									
06	12520 X	12520	-0-		-0-	-0-	10990	2 9	2 4	Y	1389	1385	0				18
							1528	9									
07	DLQ G-10	11400	-0-		11400	11400	9995	2 9	6 4	Y	1272	1275	0				15
							1399	9									
08	DLQ G-10	9974	-0-		9974	21374	8783	2 9	40 4	Y	1046	1055	0				6
							1151	9									
09	29261 X	7887	-0-		-21374	-0-	7021	2 9	16 4	Y	773	661	0	116	1		2
							850	9									

PGE BROWNE					WELL #:	O 2H	RRCID	-> 287473	COMPL.	DATE 08/06/2019	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8196	- 20533	
04	34443 X	34443	-0-		-0-	-0-	1784	1 4	30515	2 9	Y	1946	1949	0			9
							3	4	2141	9							
05	34720 X	30630	-0-		-4090	-0-	1402	1 4	27211	2 9	Y	1832	1822	0			19
							2	4	2015	9							
06	33600 X	30083	-0-		-3517	-0-	1209	1 4	26736	2 9	Y	1941	1935	0			25
							3	4	2135	9							
07	DLQ G-10	24675	-0-		24675	24675	1050	1 4	21907	2 9	Y	1552	1559	0			18
							11	4	1707	9							
08	DLQ G-10	23369	-0-		23369	48044	1053	1 4	21522	2 9	Y	665	679	0			4
							62	4	732	9							
09	97386 X	49342	-0-		-48044	-0-	2161	1 4	45835	2 9	Y	1176	1001	0	176	1	3
							52	4	1294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
04	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	24239	2	3	4	Y	2016	2018	0	10
05	26629 X	25774	-0-	-855	-0-	2218	9							
06	25770 X	23478	-0-	-2292	-0-	23667	2	2	4	Y	1914	1904	0	20
07	DLQ G-10	24801	-0-	24801	24801	2105	9							
08	DLQ G-10	21403	-0-	21403	46204	21517	2	3	4	Y	1780	1777	0	23
09	65894 X	19690	-0-	-46204	-0-	1958	9							
						22685	2	14	4	Y	1911	1911	0	23
						2102	9							
						19661	2	89	4	Y	1503	1518	0	8
						1653	9							
						18133	2	42	4	Y	1377	1174	0	207 1 4
						1515	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
04	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0	10
05	41106 X	36561	-0-	-4545	-0-	3	4	2437	9					
06	39780 X	34870	-0-	-4910	-0-	1680	1	32615	2	Y	2057	2046	0	21
07	DLQ G-10	35763	-0-	35763	35763	3	4	2263	9					
08	DLQ G-10	46596	-0-	46596	82359	1414	1	31265	2	Y	1988	1984	0	25
09	136251 X	53892	-0-	-82359	-0-	4	4	2187	9					
						1534	1	32003	2	Y	2008	2009	0	24
						17	4	2209	9					
						2080	1	42530	2	Y	1694	1709	0	9
						123	4	1863	9					
						2350	1	49837	2	Y	1499	1279	0	225 1 4
						56	4	1649	9					
PGE BROWNE														
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
04	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	29367	2	3	4	Y	2031	2032	0	10
05	31589 X	26711	-0-	-4878	-0-	2234	9							
06	28620 X	27900	-0-	-720	-0-	24622	2	3	4	Y	1896	1887	0	19
07	DLQ G-10	29334	-0-	29334	29334	2086	9							
08	DLQ G-10	26389	-0-	26389	55723	25938	2	4	4	Y	1780	1776	0	23
09	DLQ G-10	22865	-0-	22865	78588	1958	9							
						27275	2	17	4	Y	1856	1857	0	22
						2042	9							
						24736	2	112	4	Y	1401	1415	0	8
						1541	9							
						21499	2	50	4	Y	1196	1021	0	180 1 3
						1316	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
04	23280 X	16442	-0-	-6838	-0-	858	1	14677	2	Y	824	822	0	4
05	25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	1	4	906	9					
06	22920 X	20162	-0-	-2758	-0-	1158	1	22482	2	Y	1953	1937	0	20
07	DLQ G-10	20326	-0-	20326	20326	2	4	2148	9					
08	DLQ G-10	21623	-0-	21623	41949	804	1	17772	2	Y	1440	1442	0	18
09	61472 X	19523	-0-	-41949	-0-	2	4	1584	9					
						853	1	17801	2	Y	1512	1512	0	18
						9	4	1663	9					
						951	1	19454	2	Y	1056	1068	0	6
						56	4	1162	9					
						849	1	18006	2	Y	589	504	0	89 1 2
						20	4	648	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	21720 X	19207	-0-	-2513	-0-	17809	2	2	4	Y	1269	1273	0	6
05	22444 X	20036	-0-	-2408	-0-	1396	9							
06	20310 X	20231	-0-	-79	-0-	17517	2	2	4	Y	2288	2271	0	23
07	DLQ G-10	19094	-0-	19094	19094	2517	9							
08	DLQ G-10	9604	-0-	9604	28698	17700	2	3	4	Y	2298	2292	0	29
09	42769 X	14071	-0-	-28698	-0-	2528	9							
						17254	2	11	4	Y	1663	1672	0	20
						1829	9							
						8671	2	39	4	Y	813	828	0	5
						894	9							
						12577	2	29	4	Y	1332	1133	0	200 1 4
						1465	9							
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	657	1	11235	2	Y	1399	1395	0	7
05	12865 X	11247	-0-	-1618	-0-	1	4	1539	9					
06	12150 X	11364	-0-	-786	-0-	500	1	9716	2	Y	936	933	0	10
07	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	1	4	1030	9					
08	DLQ G-10	10296	-0-	10296	21660	434	1	9599	2	Y	1209	1204	0	15
09	34958 X	13298	-0-	-21660	-0-	1	4	1330	9					
						455	1	9482	2	Y	1293	1293	0	15
						5	4	1422	9					
						439	1	8978	2	Y	775	786	0	4
						26	4	853	9					
						558	1	11832	2	Y	814	694	0	122 1 2
						13	4	895	9					
FAITH-SANDY														
WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
04	12660 X	12657	-0-	-3	-0-	12061	2	596	9	N	542	535	0	22
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	262	1	11912	2	N	895	878	0	39
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	985	9							
07	13082 X	12205	-0-	-877	-0-	232	1	10994	2	N	975	961	0	53
08	13144 X	11296	-0-	-1848	-0-	1073	9							
09	12720 X	9133	-0-	-3587	-0-	236	1	10799	2	N	1064	1064	0	53
						1170	9							
						190	1	10119	2	N	897	905	0	45
						987	9							
						177	1	8249	2	N	643	654	0	34
						707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: S 2H RRCID -> 288915														
COMPL. DATE 12/29/2019														
TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
NON-ASSOCIATED														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE														
AMT CODE														
COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
C M														
M 0														
ALLOW CODE														
04	15180 X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0	21
05	15748 X	13812	-0-	-1936	-0-	288	1	13071	2	N	412	415	0	18
						453	9							
06	15240 X	14030	-0-	-1210	-0-	271	1	12828	2	N	846	818	0	46
						931	9							
07	15748 X	13476	-0-	-2272	-0-	271	1	12428	2	N	706	717	0	35
						777	9							
08	13950 X	13326	-0-	-624	-0-	231	1	12295	2	N	727	726	0	36
						800	9							
09	14040 X	12790	-0-	-1250	-0-	254	1	11830	2	N	642	644	0	34
						706	9							
FAITH-SANDY D UNIT														
WELL #: S 3H RRCID -> 288916														
COMPL. DATE 12/29/2019														
TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
04	18210 X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0	78
05	18817 X	16835	-0-	-1982	-0-	322	1	14701	2	N	1647	1654	0	71
						1812	9							
06	17100 X	15423	-0-	-1677	-0-	296	1	14001	2	N	1024	1039	0	56
						1126	9							
07	17670 X	16566	-0-	-1104	-0-	296	1	13588	2	N	2438	2372	0	122
						2682	9							
08	16833 X	14740	-0-	-2093	-0-	237	1	12644	2	N	1690	1728	0	84
						1859	9							
09	16290 X	15869	-0-	-421	-0-	295	1	13751	2	N	1657	1653	0	88
						1823	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: M 4H RRCID -> 288936														
COMPL. DATE 12/28/2019														
TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
04	13080 X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0	41
05	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	12038	2	1167	9	N	1061	1056	0	46
06	12450 X	11712	-0-	-738	-0-	10807	2	905	9	N	823	824	0	45
07	13082 X	12319	-0-	-763	-0-	11044	2	1275	9	N	1159	1146	0	58
08	13206 X	12504	-0-	-702	-0-	10551	2	1953	9	N	1775	1745	0	88
09	12780 X	11009	-0-	-1771	-0-	8708	2	2301	9	N	2092	2069	0	111
FAITH-SANDY														
WELL #: M 3H RRCID -> 288938														
COMPL. DATE 12/28/2019														
TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
04	13770 X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0	42
05	14043 X	12255	-0-	-1788	-0-	11237	2	1018	9	N	925	927	0	40
06	13530 X	11905	-0-	-1625	-0-	10848	2	1057	9	N	961	949	0	52
07	13981 X	10787	-0-	-3194	-0-	9458	2	1329	9	N	1208	1199	0	61
08	13547 X	13290	-0-	-257	-0-	11733	2	1557	9	N	1415	1406	0	70
09	13110 X	12996	-0-	-114	-0-	11162	2	1834	9	N	1667	1649	0	88
FAITH-SAN PEDRO G UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289142														
COMPL. DATE 12/17/2019														
TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
04	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	270	1	18098	2	N	1456	1448	0	60
						1602	9							
05	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	251	1	18534	2	N	1097	1109	0	48
						1207	9							
06	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	279	1	21051	2	N	1541	1505	0	84
						1695	9							
07	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	336	1	21877	2	N	1526	1533	0	77
						1679	9							
08	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	304	1	20555	2	N	1397	1404	0	70
						1537	9							
09	23040 X	21265	-0-	-1775	-0-	307	1	19439	2	N	1381	1378	0	73
						1519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	15750 X	13893	-0-	-1857	-0-			188 1	12610 2	1095 9		N	995	993 0				41	
05	16275 X	10994	-0-	-5281	-0-			131 1	9701 2	1162 9		N	1056	1051 0				46	
06	14190 X	10961	-0-	-3229	-0-			131 1	9869 2	961 9		N	874	873 0				47	
07	14353 X	9853	-0-	-4500	-0-			134 1	8709 2	1010 9		N	918	919 0				46	
08	14353 X	9542	-0-	-4811	-0-			122 1	8273 2	1147 9		N	1043	1037 0				52	
09	13890 X	12085	-0-	-1805	-0-			165 1	10497 2	1423 9		N	1294	1278 0				68	
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388																			
04	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-			12709 2	1009 9	276 1	12565 2	N	917	907 0				38	
05	16182 X	14017	-0-	-2165	-0-			1176 9				N	1069	1061 0				46	
06	15660 X	11882	-0-	-3778	-0-			228 1	10775 2	879 9		N	799	802 0				43	
07	15128 X	13436	-0-	-1692	-0-			262 1	12007 2	1167 9		N	1061	1051 0				53	
08	14167 X	13081	-0-	-1086	-0-			214 1	11425 2	1442 9		N	1311	1299 0				65	
09	13710 X	12607	-0-	-1103	-0-			238 1	11103 2	1266 9		N	1151	1155 0				61	
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404																			
04	14130 X	10775	-0-	-3355	-0-			9947 2	828 9	10287 2	981 9	N	753	752 0				31	
05	14601 X	11268	-0-	-3333	-0-			9426 2	1111 9	9296 2	1510 9	N	892	884 0				39	
06	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-			9296 2	1111 9	9426 2	1510 9	N	1010	994 0				55	
07	11687 X	10806	-0-	-881	-0-			9620 2	796 9	9296 2	1510 9	N	1373	1359 0				69	
08	11253 X	10416	-0-	-837	-0-			9620 2	796 9	9296 2	1510 9	N	724	757 0				36	
09	10890 X	10700	-0-	-190	-0-			9886 2	814 9	9620 2	796 9	N	740	737 0				39	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902																			
04	22350 X	19033	-0-	-3317	-0-			18 1	18146 2	869 9		Y	790	783 1		3 8		60	
05	23033 X	20033	-0-	-3000	-0-			19175 2	858 9	130 1	18819 2	Y	780	785 1		3 8		52	
06	21960 X	19755	-0-	-2205	-0-			130 1	18819 2	806 9		Y	733	748 1		1 8		36	
07	DLQ G-10	19270	-0-	19270	19270			14 1	18491 2	765 9		Y	695	709 1		2 8		20	
08	DLQ G-10	18921	-0-	18921	38191			18165 2	756 9	14 1		Y	687	646 1		2 8		59	
09	54261 X	16070	-0-	-38191	-0-			15466 2	604 9	765 9		Y	549	507 1		1 8		100	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603																			
04	26730 X	23018	-0-	-3712	-0-			22 1	21942 2	1054 9		Y	958	951 1				73	
05	27435 X	24137	-0-	-3298	-0-			23090 2	1047 9	155 1	22430 2	Y	952	962 1				63	
06	26550 X	23530	-0-	-3020	-0-			155 1	22430 2	945 9		Y	859	880 1				42	
07	DLQ G-10	23244	-0-	23244	23244			16 1	22272 2	956 9		Y	869	886 1				25	
08	DLQ G-10	22812	-0-	22812	46056			21824 2	988 9	956 9		Y	898	846 1				77	
09	66424 X	20368	-0-	-46056	-0-			19583 2	785 9	956 9		Y	714	661 1				130	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15300 X	13319	-0-	-1981	-0-	12	1	12546	2	Y	692	692	1	53
05	15717 X	13948	-0-	-1769	-0-	761	9							
06	15600 X	13949	-0-	-1651	-0-	13198	2	750	9	Y	682	690	1	45
						91	1	13173	2	Y	623	638	1	30
07	DLQ G-10	13217	-0-	13217	13217	685	9							
						9	1	12536	2	Y	611	623	1	18
08	DLQ G-10	13553	-0-	13553	26770	672	9							
09	38695 X	11925	-0-	-26770	-0-	12839	2	714	9	Y	649	611	1	56
						11350	2	575	9	Y	523	484	1	95
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
04	44467 X	44467	-0-	-0-	-0-	390	1	42119	2	N	1780	1798	1	111
						1958	9							
05	44950 X	42053	-0-	-2897	-0-	40109	2	1944	9	N	1767	1643	1	235
06	42810 X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	263	1	130
07	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-			130
08	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-			130
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	113
PGE D0S														
WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
04	23160 X	22096	-0-	-1064	-0-	20270	2	2	4	Y	1658	1660	0	8
						1824	9							
05	22909 X	20041	-0-	-2868	-0-	18553	2	2	4	Y	1351	1345	0	14
						1486	9							
06	20790 X	20236	-0-	-554	-0-	18636	2	3	4	Y	1452	1447	0	19
						1597	9							
07	DLQ G-10	19392	-0-	19392	19392	17805	2	10	4	Y	1434	1436	0	17
						1577	9							
08	DLQ G-10	20538	-0-	20538	39930	18743	2	79	4	Y	1560	1568	0	9
						1716	9							
09	58627 X	18697	-0-	-39930	-0-	17133	2	37	4	Y	1388	1184	0	209 1 4
						1527	9							
PGE D0S														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
04	26460 X	25382	-0-	-1078	-0-	22989	2	2	4	Y	2174	2180	0	10
						2391	9							
05	26753 X	26137	-0-	-616	-0-	23815	2	2	4	Y	2109	2097	0	22
						2320	9							
06	25860 X	25238	-0-	-622	-0-	22594	2	3	4	Y	2401	2392	0	31
						2641	9							
07	DLQ G-10	26660	-0-	26660	26660	24143	2	14	4	Y	2275	2279	0	27
						2503	9							
08	DLQ G-10	24859	-0-	24859	51519	21768	2	92	4	Y	2726	2738	0	15
						2999	9							
09	74819 X	23300	-0-	-51519	-0-	20792	2	45	4	Y	2239	1911	0	337 1 6
						2463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0	22
05	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	5055	9							
06	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	46951	2	5	4	Y	4052	4033	0	41
07	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	4457	9							
08	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	44142	2	6	4	Y	4518	4501	0	58
09	43724 X	43724	-0-	-0-	-0-	4970	9							
						43593	2	25	4	Y	4187	4196	0	49
						4606	9							
						43584	2	185	4	Y	3550	3579	0	20
						3905	9							
						40066	2	87	4	Y	3246	2769	0	9
						3571	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
04	87630 X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1	45
05	85498 X	72825	-0-	-12673	-0-	1901	9							
06	81900 X	76442	-0-	-5458	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1	41
07	DLQ G-10	72874	-0-	72874	72874	1772	9							
08	DLQ G-10	69515	-0-	69515	142389	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1	31
09	212214 X	69825	-0-	-142389	-0-	1762	9							
						71296	2	20	4	Y	1416	1395	1	52
						1558	9							
						67919	2	20	4	Y	1433	1395	1	90
						1576	9							
						67976	2	39	4	Y	1645	1582	1	153
						1810	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
04	21330 X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0	9
05	20987 X	20783	-0-	-204	-0-	2206	9							
06	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0	21
07	DLQ G-10	17400	-0-	17400	17400	2218	9							
08	DLQ G-10	15442	-0-	15442	32842	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0	25
09	46156 X	13314	-0-	-32842	-0-	2180	9							
						15358	2	9	4	Y	1848	1851	0	22
						2033	9							
						13987	2	59	4	Y	1269	1284	0	7
						1396	9							
						11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	4
						1422	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
04	11070 X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0	6
05	11439 X	9987	-0-	-1452	-0-	1392	9							
06	10890 X	8967	-0-	-1923	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0	8
07	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	908	9							
08	DLQ G-10	8611	-0-	8611	17108	8321	2	1	4	Y	586	587	0	7
09	24603 X	7495	-0-	-17108	-0-	645	9							
						7796	2	5	4	Y	633	633	0	7
						696	9							
						7996	2	34	4	Y	528	532	0	3
						581	9							
						6973	2	15	4	Y	461	394	0	1
						507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
PGE DOS															WELL #: Z 1H					RRCID -> 291927					COMPL. DATE 10/29/2021					TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
04	26760	X	23735	-0-		-3025		-0-			21647	2	2	4	Y	1896	1898	0			9													
											2086	9																						
05	27652	X	24522	-0-		-3130		-0-			22149	2	2	4	Y	2155	2142	0			22													
											2371	9																						
06	25350	X	21516	-0-		-3834		-0-			19841	2	3	4	Y	1520	1523	0			19													
											1672	9																						
07	DLQ G-10		23721	-0-		23721		23721			21418	2	12	4	Y	2083	2077	0			25													
											2291	9																						
08	DLQ G-10		21996	-0-		21996		45717			19995	2	85	4	Y	1742	1757	0			10													
											1916	9																						
09	67039	X	21322	-0-		-45717		-0-			19271	2	42	4	Y	1826	1557	0	274	1	5													
											2009	9																						

GATES 010 CHK-A TR3						WELL #: 0 2H					RRCID -> 293740					COMPL. DATE 10/27/2022					TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873													
04	95370	X	93421	-0-		-1949		-0-			91259	2	9	4	N	1957	1974	1			51													
											2153	9																						
05	97216	X	71087	-0-		-26129		-0-			69866	2	42	4	N	1072	1096	1			27													
											1179	9																						
06	92040	X	88921	-0-		-3119		-0-			87084	2	51	4	N	1624	1620	1			31													
											1786	9																						
07	96534	X	86327	-0-		-10207		-0-			84484	2	24	4	N	1654	1624	1			61													
											1819	9																						
08	96534	X	82474	-0-		-14060		-0-			80671	2	25	4	N	1616	1576	1			101													
											1778	9																						
09	93420	X	78634	-0-		-14786		-0-			76787	2	45	4	N	1638	1587	1			152													
											1802	9																						

GATES 010 CHK-A TR3						WELL #: 0 1H					RRCID -> 293816					COMPL. DATE 10/27/2022					TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360													
04	61140	X	59559	-0-		-1581		-0-			58204	2	6	4	N	1226	1235	1			32													
											1349	9																						
05	62155	X	52947	-0-		-9208		-0-			51766	2	31	4	N	1045	1050	1			27													
											1150	9																						
06	55094	X	55094	-0-		-0-		-0-			53728	2	31	4	N	1214	1218	1			23													
											1335	9																						
07	61535	X	53446	-0-		-8089		-0-			52105	2	15	4	N	1205	1184	1			44													
											1326	9																						
08	61535	X	51968	-0-		-9567		-0-			50845	2	16	4	N	1006	987	1			63													
											1107	9																						
09	59550	X	48826	-0-		-10724		-0-			47586	2	28	4	N	1102	1063	1			102													
											1212	9																						

PGE DOS						WELL #: K 2H					RRCID -> 294021					COMPL. DATE 11/24/2022					TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432													
04	106950	X	103617	-0-		-3333		-0-			100894	2	10	4	Y	2466	2470	0			12													
											2713	9																						
05	108252	X	99889	-0-		-8363		-0-			97239	2	10	4	Y	2400	2387	0			25													
											2640	9																						
06	103770	X	91736	-0-		-12034		-0-			89547	2	13	4	Y	1978	1978	0			25													
											2176	9																						
07	DLQ G-10		93333	-0-		93333		93333			91098	2	54	4	Y	1983	1985	0			23													
											2181	9																						
08	DLQ G-10		84740	-0-		84740		178073			82806	2	361	4	Y	1430	1445	0			8													
											1573	9																						
09	268051	X	89978	-0-		-178073		-0-			87746	2	194	4	Y	1853	1578	0	278	1	5													
											2038	9																						

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
04	63120 X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0	9
05	64759 X	56756	-0-	-8003	-0-	2058	9	6	4	Y	1809	1800	0	18
06	62460 X	52359	-0-	-10101	-0-	54760	2	7	4	Y	1576	1574	0	20
07	DLQ G-10	53137	-0-	53137	53137	1990	9	30	4	Y	1663	1663	0	20
08	DLQ G-10	50691	-0-	50691	103828	50618	2	212	4	Y	1369	1381	0	8
09	152636 X	48808	-0-	-103828	-0-	1734	9	104	4	Y	1407	1200	0	4
						51278	2							
						1829	9							
						48973	2							
						1506	9							
						47156	2							
						1548	9							
PGE DOS														
WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
04	112740 X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0	9
05	116033 X	103032	-0-	-13001	-0-	2067	9	10	4	Y	1925	1914	0	20
06	109410 X	93623	-0-	-15787	-0-	100904	2	13	4	Y	1773	1770	0	23
07	DLQ G-10	94321	-0-	94321	94321	2118	9	55	4	Y	1835	1836	0	22
08	DLQ G-10	88022	-0-	88022	182343	91660	2	376	4	Y	1202	1217	0	7
09	270447 X	88104	-0-	-182343	-0-	1950	9	192	4	Y	1085	926	0	3
						92247	2							
						2019	9							
						86324	2							
						1322	9							
						86718	2							
						1194	9							
PGE DOS														
WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
04	140280 X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0	19
05	144956 X	135200	-0-	-9756	-0-	4434	9	13	4	Y	4044	4022	0	41
06	133950 X	118853	-0-	-15097	-0-	130739	2	17	4	Y	3550	3546	0	45
07	DLQ G-10	126339	-0-	126339	126339	4448	9	72	4	Y	3852	3852	0	45
08	DLQ G-10	118042	-0-	118042	244381	114931	2	498	4	Y	3053	3081	0	17
09	359425 X	115044	-0-	-244381	-0-	3905	9	247	4	Y	2994	2553	0	8
						122030	2							
						4237	9							
						114186	2							
						3358	9							
						111504	2							
						3293	9							
PGE DOS														
WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
04	57780 X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0	9
05	59582 X	54587	-0-	-4995	-0-	2055	9	5	4	Y	1751	1742	0	18
06	57570 X	49846	-0-	-7724	-0-	52656	2	7	4	Y	1579	1577	0	20
07	DLQ G-10	50437	-0-	50437	50437	1926	9	29	4	Y	1628	1629	0	19
08	DLQ G-10	45999	-0-	45999	96436	48102	2	192	4	Y	1329	1341	0	7
09	141482 X	45046	-0-	-96436	-0-	1737	9	96	4	Y	1310	1116	0	4
						48617	2							
						1791	9							
						44345	2							
						1462	9							
						43509	2							
						1441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																												
PGE DOS															WELL #: N 3H					RRCID -> 294205																								
															COMPL. DATE 11/08/2022					TOTAL DEPTH 8155																								
																				PERF. 8106 - 21989																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
04	72150 X	68123	-0-		-4027	-0-		65960	2	7	4	Y		1960	1964	0				9																								
								2156	9																																			
05	71951 X	66035	-0-		-5916	-0-		63927	2	6	4	Y		1911	1900	0				20																								
								2102	9																																			
06	69630 X	60651	-0-		-8979	-0-		59255	2	9	4	Y		1261	1265	0				16																								
								1387	9																																			
07	DLQ G-10	62631	-0-		62631	62631		61056	2	36	4	Y		1399	1399	0				16																								
								1539	9																																			
08	DLQ G-10	60544	-0-		60544	123175		58540	2	253	4	Y		1592	1599	0				9																								
								1751	9																																			
09	169617 X	46442	-0-		-123175	-0-		45114	2	99	4	Y		1117	955	0	168	1		3																								
								1229	9																																			
PGE BROWNE																				WELL #: S 3H					RRCID -> 295172					COMPL. DATE 07/20/2023					TOTAL DEPTH 7979					PERF. 7929 - 22886				
04	48420 X	29679	-0-		-18741	-0-		27013	2	3	4	Y		2421	2427	0				11																								
								2663	9																																			
05	48298 X	-0-	-0-		-48298	-0-						Y		121	131	0				1																								
06	45090 X	-0-	-0-		-45090	-0-						Y		-0-	1	0				-0-																								
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-																								
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		1	1	8				-0-																								
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		2	2	8				-0-																								
PGE BROWNE																				WELL #: S 8H					RRCID -> 295343					COMPL. DATE 07/19/2023					TOTAL DEPTH 7725					PERF. 7743 - 22227				
04	32220 X	27001	-0-		-5219	-0-		23818	2	2	4	Y		2892	2894	0				14																								
								3181	9																																			
05	31651 X	94	-0-		-31557	-0-		61	2	33	9	Y		30	44	0				-0-																								
06	28500 X	-0-	-0-		-28500	-0-						Y		-0-						-0-																								
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-																								
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		1064	1058	0				6																								
09	DLQ G-10	1124	-0-		1124	1124		834	2	2	4	Y		262	227	0	40	1		1																								
								288	9																																			
PGE BROWNE																				WELL #: S 9H					RRCID -> 295346					COMPL. DATE 07/19/2023					TOTAL DEPTH 7846					PERF. 7702 - 21619				
04	11910 X	11439	-0-		-471	-0-		9567	2	1	4	Y		1701	1702	0				8																								
								1871	9																																			
05	11842 X	54	-0-		-11788	-0-		28	2	26	9	Y		24	32	0				-0-																								
06	10050 X	-0-	-0-		-10050	-0-						Y		-0-						-0-																								
07	DLQ G-10	2961	-0-		2961	2961		2797	2	1	4	Y		148	146	0				2																								
								163	9																																			
08	DLQ G-10	20488	-0-		20488	23449		17823	2	79	4	Y		2351	2340	0				13																								
								2586	9																																			
09	32815 X	9366	-0-		-23449	-0-		7820	2	18	4	Y		1389	1189	0	209	1		4																								
								1528	9																																			
PGE BROWNE																				WELL #: S 4H					RRCID -> 295412					COMPL. DATE 07/24/2023					TOTAL DEPTH 7957					PERF. 7857 - 22621				
04	28200 X	25323	-0-		-2877	-0-		22339	2	2	4	Y		2711	2713	0				13																								
								2982	9																																			
05	28210 X	117	-0-		-28093	-0-		70	2	47	9	Y		43	56	0				-0-																								
06	26040 X	-0-	-0-		-26040	-0-						Y		-0-						-0-																								
07	DLQ G-10	11	-0-		11	11		11	2			Y		-0-						-0-																								
08	DLQ G-10	155	-0-		155	166		120	2	1	4	Y		31	31	0				-0-																								
								34	9																																			
09	216 X	50	-0-		-166	-0-		42	2	8	9	Y		7	6	0	1	1		-0-																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286 W														
WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	69210 X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826	1	147
05	68355 X	61735	-0-	-6620	-0-	4234	9	55100	2	N	3867	3918	1	96
06	64110 X	58460	-0-	-5650	-0-	41	4	4254	9	N	3477	3495	1	78
07	67952 X	60372	-0-	-7580	-0-	1410	1	53215	2	N	3529	3561	1	46
08	67952 X	58010	-0-	-9942	-0-	10	4	3825	9	N	3423	3298	1	171
09	56490 X	53429	-0-	-3061	-0-	3095	1	53395	2	N	3274	3122	1	323
						3882	9							
						2843	1	51350	2	N				
						52	4	3765	9					
						2048	1	47594	2	N				
						186	4	3601	9					
PGE BROWNE														
WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
04	51000 X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841	0	18
05	50313 X	224	-0-	-50089	-0-	4220	9	98	9	Y	89	106	0	1
06	47520 X	-0-	-0-	-47520	-0-	126	2			Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	3720	-0-	3720	3720	3495	2	2	4	Y	203	201	0	2
08	DLQ G-10	67261	-0-	67261	70981	223	9	266	4	Y	6586	6551	0	37
09	113486 X	42505	-0-	-70981	-0-	59750	2	81	4	Y	6042	5154	0	17
						7245	9						908	1
						35778	2							
						6646	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
04	48180 X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862	0	14
05	48236 X	141	-0-	-48095	-0-	3147	9	43	9	Y	39	53	0	-0-
06	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8265	-0-	8265	8265	7906	2	4	4	Y	323	319	0	4
08	DLQ G-10	73031	-0-	73031	81296	355	9	298	4	Y	5402	5376	0	30
09	113900 X	32604	-0-	-81296	-0-	66791	2	71	4	Y	908	795	0	3
						5942	9						140	1
						31534	2							
						999	9							
PGE DOS														
WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE DOS														
WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
PGE DOS				WELL #:		E 6H	RRCID ->	300194	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8545	-	16046			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PGE DOS				WELL #:		E 2H	RRCID ->	300226	COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8800	-	20377			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PGE DOS				WELL #:		E 1H	RRCID ->	300274	COMPL. DATE	06/22/2024	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	N/A					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PGE DOS				WELL #:		E 7H	RRCID ->	300275	COMPL. DATE	06/19/2024	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	N/A					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SM ENERGY COMPANY				788997															
BRISCOE "B"				WELL #:		1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842	-	12861			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G				WELL #:		2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223	-	13123			
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											
SM ENERGY COMPANY											
BRISCOE G GU 1											
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.// 788997								CNTY: DIMMIT			
WELL #: 3H				RRCID -> 255731				COMPL. DATE 01/20/2010			
								TOTAL DEPTH 7367			
								PERF. 8069 - 12721			
M	0										
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GALVAN RANCH											
WELL #: 2H				RRCID -> 257818				COMPL. DATE 05/15/2015			
								TOTAL DEPTH 7754			
								PERF. 8971 - 13915			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025											
GALVAN RANCH											
WELL #: 4H				RRCID -> 257867				COMPL. DATE 04/15/2012			
								TOTAL DEPTH 9055			
								PERF. 9547 - 14566			
*03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-
04	13530 X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-
05	11284 X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-
06	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					NO RPT	-0-
GALVAN RANCH											
WELL #: 7H				RRCID -> 257869				COMPL. DATE 02/26/2017			
								TOTAL DEPTH 8482			
								PERF. 8997 - 14001			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025											
GALVAN RANCH											
WELL #: 1H				RRCID -> 257946				COMPL. DATE 03/26/2012			
								TOTAL DEPTH 8465			
								PERF. 8972 - 14129			
04	8130 X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-
05	9424 X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-
06	11130 X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					NO RPT	-0-
BRISCOE G GU2											
WELL #: 5H				RRCID -> 257949				COMPL. DATE 03/26/2010			
								TOTAL DEPTH 7326			
								PERF. 7877 - 12951			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
BRISCOE "B"											
WELL #: 2H				RRCID -> 258126				COMPL. DATE 11/27/2016			
								TOTAL DEPTH 7093			
								PERF. 7697 - 12725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE G				WELL #:	4H	RRCID	-> 258147	COMPL.	DATE 03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	- 13150					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2151	-0-	2151	2151		2151		101 96	1 9	1954	2	Y	87	83	0			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2151						Y	-0-	4	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2151						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2151						Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	3H	RRCID	-> 258155	COMPL.	DATE 04/08/2012	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	9146	- 14190					
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-		275	1	5482	2	Y	-0-							-0-
05	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-		265	1	5072	2	Y	-0-							-0-
06	6630	X	6012	-0-	-618	-0-		299	1	5713	2	Y	-0-							-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-		292	1	5684	2	Y	-0-							-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-		215	1	4338	2	Y	-0-							-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-								Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	17H	RRCID	-> 258267	COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	9388	- 14450					
04	10920	X	9349	-0-	-1571	-0-		444	1	8905	2	Y	-0-							107
05	11718	X	4213	-0-	-7505	-0-		207	1	4006	2	Y	-0-							107
06	11340	X	5225	-0-	-6115	-0-		257	1	4968	2	Y	-0-							107
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-		538	1	10444	2	Y	-0-							107
*08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-		521	1	10473	2	Y	-0-							107
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-								Y	NO RPT					107

SAN AMBROSIA D				WELL #:	1H	RRCID	-> 258424	COMPL.	DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7356	- 12370					
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-							-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-							-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-							-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
07	T. A.		4045	-0-	4045	4045		193 105 9	1 9	3747	2	Y	95	90	0					5
08	T. A.		2959	-0-	2959	7004		139 101 9	1 9	2719	2	Y	92	92	0					5
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7004						Y	NO RPT							5

SAN AMBROSIA C				WELL #:	1H	RRCID	-> 258425	COMPL.	DATE 08/12/2012	TOTAL	DEPTH	6599	PERF.	7129	- 12115					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	14H	RRCID	-> 258755	COMPL.	DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH	8805	PERF.	9341	- 14952					
04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-		201 79 9	1 9	4058	2	Y	72	73	0					4
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-		220 113 9	1 9	4196	2	Y	103	99	0					8
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-		208 33 9	1 9	3983	2	Y	30	37	0					1
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		215 1 9	1 9	4168	2	Y	1	2	0					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		150 1	1	2973	2	Y	-0-							-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-						Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	266	1	5370	2	Y	42	42	0	2
05	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	46	9	5468	2	Y	42	41	0	3
06	6000 X	5586	-0-	-414	-0-	285	1	5271	2	Y	37	38	0	2
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	46	9	5527	2	Y	33	33	0	2
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	274	1	3003	2	Y	16	17	0	1
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	41	9			Y	NO RPT			1
						287	1							
						36	9							
						150	1							
						18	9							
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955														
04	10680 X	5145	-0-	-5535	-0-	240	1	4882	2	Y	21	22	0	1
05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	23	9			Y	-0-	1	0	-0-
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	346	1	6936	2	Y	39	37	0	2
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	43	9			Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
*03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0	3
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	59	9	1230	2	Y	58	58	0	3
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	Y	40	40	0	3
06	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	64	9	1608	2	Y	41	42	0	2
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	Y	78	76	0	4
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	44	9	1817	2	Y	68	68	0	4
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	82	1			Y	NO RPT			4
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
04	T. A.	8930	-0-	8930	20092	421	1	8466	2	Y	39	42	0	2
05	T. A.	6003	-0-	6003	26095	43	9	5549	2	Y	151	142	0	11
06	T. A.	5708	-0-	5708	31803	288	1	5300	2	Y	120	126	0	5
07	35992 X	4189	-0-	-31803	-0-	166	9	3892	2	Y	88	88	0	5
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	276	1	4762	2	Y	73	74	0	4
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	132	9			Y	NO RPT			4
						200	1							
						97	9							
						236	1							
						80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE C																		
WELL #: 3H												RRCID -> 259570	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 7718	- 12705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA D												WELL #: 4H	RRCID -> 259598	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7349	- 12853	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE B												WELL #: 4H	RRCID -> 259766	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 6927	PERF. 7420	- 12419	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2		Y	123	118	0			5	
						135	9											
07	21864 X	17271	-0-	-4593	-0-	824	1	15983	2		Y	422	403	0			24	
						464	9											
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	399	1	8024	2		Y	156	171	0			9	
						172	9											
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT					9	
GALVAN RANCH												WELL #: 15H	RRCID -> 260107	COMPL. DATE 10/09/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 9675	- 14970	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: 19H	RRCID -> 260119	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 9501	- 14888	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE "C"												WELL #: 1H	RRCID -> 260168	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 7321	- 12380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY																									
SAN AMBROSIA C																									
WELL #: 2H												RRCID	->	260172	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	6635	PERF.	7075	-	12165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
BRISCOE R												WELL #:	3H	RRCID	->	260186	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	7130	PERF.	7664	-	12677
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH												WELL #:	18H	RRCID	->	260187	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	9228	-	14548
04	10650 X	8064	-0-	-2586	-0-	382	1	7645	2	Y	34	34	0					2							
						37	9																		
05	9486 X	7325	-0-	-2161	-0-	360	1	6935	2	Y	27	27	0					2							
						30	9																		
06	8700 X	7247	-0-	-1453	-0-	356	1	6865	2	Y	24	25	0					1							
						26	9																		
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	372	1	7240	2	Y	32	31	0					2							
						35	9																		
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	369	1	7387	2	Y	198	189	0					11							
						218	9																		
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT							11							
GALVAN RANCH												WELL #:	23H	RRCID	->	260197	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	8757	PERF.	9314	-	14962
04	4920 X	4535	-0-	-385	-0-	213	1	4279	2	Y	39	40	0					2							
						43	9																		
05	5115 X	5066	-0-	-49	-0-	250	1	4805	2	Y	10	11	0					1							
						11	9																		
06	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	230	1	4408	2	Y	-0-	1	0					-0-							
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4626	2	Y	7	7	0					-0-							
						8	9																		
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	223	1	4540	2	Y	35	33	0					2							
						39	9																		
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT							2							
BRISCOE B (SA5)												WELL #:	7H	RRCID	->	260309	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL	DEPTH	6947	PERF.	7396	-	13052
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
BRISCOE C (SA3)												WELL #:	5H	RRCID	->	260334	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	7518	-	12447
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				Y	-0-						-0-							
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-							-0-							
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-							-0-							
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-							-0-							
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-							-0-							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT							-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	68 1	1312 2	Y	10	10	0			1
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11 9	1450 2	Y	12	12	0			1
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76 1	1364 2	Y	10	11	0			-0-
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	13 9	1473 2	Y	11	10	0			1
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	71 1	1462 2	Y	12	12	0			1
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	11 9		Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
04	9420 X	8831	-0-	-589	-0-	420 1	8411 2	Y	-0-					1
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	441 1	8468 2	Y	430	399	0			32
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	473 9	8199 2	Y	26	57	0			1
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	428 1	7917 2	Y	29	28	0			2
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	29 9	6248 2	Y	21	22	0			1
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	411 1		Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
04	7440 X	2602	-0-	-4838	-0-	123 1	2464 2	Y	14	13	0			1
05	6572 X	3271	-0-	-3301	-0-	15 9	3098 2	Y	8	8	0			1
06	5280 X	2623	-0-	-2657	-0-	164 1	2486 2	Y	7	8	0			-0-
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	9 9	2107 2	Y	3	3	0			-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	129 1	2390 2	Y	2	2	0			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	8 9		Y	NO RPT					-0-
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724														
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-					-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-					-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	658	-0-	658	658	33 1	625 2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	658			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																							
BRISCOE B										WELL #: 11H										RRCID -> 260441										COMPL. DATE 04/25/2011										TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM												
														AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE											
*03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-										-0-													
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-															
BRISCOE C										WELL #: 9H										RRCID -> 260495										COMPL. DATE 09/17/2021										TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320									
*03		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-										-0-													
04		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
05		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
06		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-															
BRISCOE B										WELL #: 12H										RRCID -> 260521										COMPL. DATE 08/19/2015										TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620									
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-															
SAN AMBROSIA D (SA9)										WELL #: 5H										RRCID -> 260538										COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692									
*03		713 X		-0-		-0-		-713		-0-														Y		-0-								-0-															
04		690 X		-0-		-0-		-690		-0-														Y		-0-								-0-															
05		713 X		-0-		-0-		-713		-0-														Y		-0-								-0-															
06		133 X		133		-0-		-0-		-0-						4		1		129		2		Y		-0-								-0-															
07		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		T. A.		3350		-0-		3350		3350				154		1		3121		2		Y		68		64		0						4															
														75		9																																	
09		T. A.		NO RPT		-0-		-0-		3350														Y		NO RPT								4															
BRISCOE R (SA25)										WELL #: 2H										RRCID -> 260584										COMPL. DATE 01/15/2016										TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490									
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-															
BRISCOE G										WELL #: 8H										RRCID -> 260600										COMPL. DATE 06/27/2016										TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287									
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-															
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT								-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
*03	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25	0	1 1
						26	9							
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	86	82	0	5
						95	9							
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	2	Y	54	55	0	4
						59	9							
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29	0	1
						29	9							
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	53	51	0	3
						58	9							
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
*03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19	0	1 1
						20	9							
04	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	174	1	3509	2	Y	67	64	0	4
						74	9							
05	4495 X	3365	-0-	-1130	-0-	165	1	3133	2	Y	61	60	0	5
						67	9							
06	4350 X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52	0	2
						54	9							
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	71	17	2				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	41	40	0		2
						45	9								
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0		3
						44	9								
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0		2
						40	9								
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	38	38	0		2
						42	9								
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE R														WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA3)														WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	15406	-0-	15406	15406	706	1	14177	2	Y	475	449	0		26
						523	9								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15406					Y	NO RPT				26
GALVAN RANCH														WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	6068	-0-	6068	6068	297	1	5751	2	Y	18	17	0		1
						20	9								
08	T. A.	6778	-0-	6778	12846	320	1	6427	2	Y	28	27	0		2
						31	9								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12846					Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH														WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669	
*03	T. A.	10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y	53	52	0	1 1	3
						58	9								
04	T. A.	9222	-0-	9222	29580	436	1	8724	2	Y	56	56	0		3
						62	9								
05	T. A.	7160	-0-	7160	36740	353	1	6757	2	Y	45	45	0		3
						50	9								
06	T. A.	26	-0-	26	36766	26	2			Y	-0-	3	0		-0-
07	49248 X	12482	-0-	-36766	-0-	607	1	11740	2	Y	123	116	0		7
						135	9								
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	745	1	14958	2	Y	24	30	0		1
						26	9								
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	55	52 0		3
						61	9							
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4232	2	Y	39	40 0		2
						43	9							
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
04	9150 X	7340	-0-	-1810	-0-	349	1	6972	2	Y	17	17 0		1
						19	9							
05	8711 X	8707	-0-	-4	-0-	427	1	8251	2	Y	26	25 0		2
						29	9							
06	7980 X	7614	-0-	-366	-0-	376	1	7202	2	Y	33	34 0		1
						36	9							
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	391	1	7566	2	Y	37	36 0		2
						41	9							
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	321	1	6471	2	Y	31	31 0		2
						34	9							
09	8430 X NO RPT	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
*03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	133	127 0		8
						146	9							
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	85	1	1712	2	Y	74	78 0		4
						81	9							
05	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	87	1	1696	2	Y	80	78 0		6
						88	9							
06	2070 X	1803	-0-	-267	-0-	86	1	1654	2	Y	57	61 0		2
						63	9							
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	59	58 0		3
						65	9							
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	66	65 0		4
						73	9							
09	1890 X NO RPT	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818														
04	17550 X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y		-0-		-0-
05	17515 X	16089	-0-	-1426	-0-	796	1	15292	2	Y		1	1 0	-0-
						1	9							
06	16620 X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y		-0-		-0-
07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y		-0-		-0-
08	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	633	1	12741	2	Y		3	3 0	-0-
						3	9							
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025														
GALVAN RANCH														
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
04	14070 X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y		-0-		-0-
05	13578 X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y		-0-		-0-
06	13140 X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y		-0-		-0-
07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y		-0-		-0-
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y		-0-		-0-
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480														
*03	3348 X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y		12	15 0	1 1
						13	9							
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-	1 0	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-		-0-
06	3300 X	54	-0-	-3246	-0-	54	2				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE G GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
WATSON GU1 STATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 265237																	
COMPL. DATE 11/20/2011																	
TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0	1			
						12	9										
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0	-0-			
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-			-0-			
07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-			-0-			
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1	0	-0-			
						1	9										
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-			
GALVAN RANCH																	
WELL #: A401H RRCID -> 265240																	
COMPL. DATE 09/17/2012																	
TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450																	
04	3510 X	3214	-0-	-296	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0	4			
						85	9										
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0	6			
						84	9										
06	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0	3			
						90	9										
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	140	1	2720	2	Y	48	48	0	3			
						53	9										
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3191	2	Y	70	69	0	4			
						77	9										
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			4			
BRISCOE G GU5 STATE																	
WELL #: 11H RRCID -> 265369																	
COMPL. DATE 11/24/2015																	
TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
GALVAN RANCH																	
WELL #: A301H RRCID -> 265374																	
COMPL. DATE 09/24/2012																	
TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804																	
*03	5270 X	3301	-0-	-1969	-0-	155	1	3046	2	Y	91	89	0	6	1	1	
						100	9										
04	4080 X	3133	-0-	-947	-0-	142	1	2855	2	Y	124	123	0	7			
						136	9										
05	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	147	1	2847	2	Y	113	112	0	8			
						124	9										
06	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	141	1	2685	2	Y	110	113	0	5			
						121	9										
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	108	107	0	6			
						119	9										
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	Y	113	113	0	6			
						124	9										
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			6			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	184	1	3600	2	Y	45	43	0	3
04	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	50	9	3471	2	Y	40	41	0	2
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	173	1	3610	2	Y	36	35	0	3
06	3840 X	3664	-0-	-176	-0-	44	9	3449	2	Y	30	32	0	1
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	39	38	0	2
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	40	9	3616	2	Y	43	43	0	2
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	189	1			Y				2
						43	9							
						178	1							
						47	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA D (SA1)														
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207														
04	3330 X	2231	-0-	-1099	-0-	87	1	1717	2	Y	388	389	0	21
05	3441 X	2088	-0-	-1353	-0-	427	9	1665	2	Y	308	306	0	23
06	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	84	1	1861	2	Y	248	261	0	10
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	339	9	1450	2	Y	238	234	0	13
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	Y	215	216	0	12
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	273	9			Y	NO RPT			12
						76	1							
						262	9							
						55	1							
						237	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336														
04	3690 X	1206	-0-	-2484	-0-	49	1	978	2	Y	163	165	0	9
05	1581 X	1425	-0-	-156	-0-	179	9	1079	2	Y	264	253	0	20
06	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	56	1	1024	2	Y	220	231	0	9
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	290	9	995	2	Y	154	153	0	9
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	132	134	0	7
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	242	9			Y	NO RPT			7
						53	1							
						169	9							
						38	1							
						145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED													
BRISCOE R										WELL #: 12H RRCID -> 266173										COMPL. DATE 02/11/2016			
										TOTAL DEPTH 7385										PERF. 7837 - 14268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
GALVAN RANCH										WELL #: B138H RRCID -> 266175										COMPL. DATE 07/13/2021			
										TOTAL DEPTH 9199										PERF. 9507 - 16361			
04	20910 X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1	18873	2	Y	3	3	0				-0-						
05	21824 X	15913	-0-	-5911	-0-	784	1	15127	2	Y	2	2	0				-0-						
06	21120 X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1	16176	2	Y	2	2	0				-0-						
07	23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	1172	1	22672	2	Y	2	2	0				-0-						
08	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	1038	1	20868	2	Y	2	2	0				-0-						
09	19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT						-0-						
GALVAN RANCH LP										WELL #: 1H RRCID -> 266258										COMPL. DATE 12/29/2015			
										TOTAL DEPTH 8190										PERF. 8872 - 13630			
*03	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	164	1	3213	2	Y	88	87	0	1	1		5						
04	3390 X	3347	-0-	-43	-0-	157	1	3092	2	Y	89	89	0				5						
05	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	150	1	2911	2	Y	77	76	0				6						
06	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	158	1	3051	2	Y	81	84	0				3						
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	Y	82	80	0				5						
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	81	81	0				5						
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT						5						
BRISCOE R										WELL #: 13H RRCID -> 266861										COMPL. DATE 03/29/2017			
										TOTAL DEPTH 7075										PERF. 7604 - 12987			
*03	6913 X	4665	-0-	-2248	-0-	221	1	4321	2	Y	112	111	0	1	1		7						
04	5730 X	4013	-0-	-1717	-0-	186	1	3738	2	Y	81	84	0				4						
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	291	1	5601	2	Y	116	111	0				9						
06	5670 X	3400	-0-	-2270	-0-	166	1	3126	2	Y	98	103	0				4						
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4120	2	Y	110	108	0				6						
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	215	1	4320	2	Y	111	111	0				6						
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT						6						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	5340 X	5165	-0-	-175	-0-		239 1	4851 2	Y	68	68 0			4
05	5518 X	5341	-0-	-177	-0-		75 9	5010 2	Y	65	64 0			5
06	5280 X	5075	-0-	-205	-0-		259 1	4759 2	Y	63	65 0			3
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		72 9	4879 2	Y	59	59 0			3
08	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		247 1	5084 2	Y	49	49 0			3
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-		69 9		Y	NO RPT				3
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
*03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-		250 1	2262 2	Y	353	345 0	3 1		22
04	3720 X	2573	-0-	-1147	-0-		388 9	2388 2	Y	62	80 0	1 1		3
05	3844 X	2647	-0-	-1197	-0-		117 1	2457 2	Y	56	55 0			4
06	3720 X	2004	-0-	-1716	-0-		68 9	1854 2	Y	49	51 0			2
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		128 1	2691 2	Y	28	28 0			2
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-		62 9	1692 2	Y	28	28 0			2
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		96 1		Y	NO RPT				2
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		140 1	2266 2	Y	64	64 0			3
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-		31 9	2147 2	Y	39	39 0			3
06	2760 X	1160	-0-	-1600	-0-		83 1	1055 2	Y	46	47 0			2
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		54 1	1530 2	Y	66	64 0			4
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		51 9	2129 2	Y	82	81 0			5
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		78 1		Y	NO RPT				5
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		90 9		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		43 9		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73 9		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		105 1		Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE R																
WELL #: 7H																
RRCID -> 267458																
COMPL. DATE 01/18/2016																
TOTAL DEPTH 7605																
PERF. 8100 - 12758																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0			16
						229	9									
06	14B2 EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105	0			4
						102	9									
07	15269 X	78	-0-	-15191	-0-	78	2			Y	-0-	4	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP																
WELL #: 2H																
RRCID -> 267933																
COMPL. DATE 01/02/2016																
TOTAL DEPTH 8040																
PERF. 8415 - 12023																
*03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	55	54	0	1	1	3
						61	9									
04	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	89	1	1774	2	Y	54	54	0			3
						59	9									
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	97	1	1816	2	Y	53	52	0			4
						58	9									
06	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51	0			2
						54	9									
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	Y	50	49	0			3
						55	9									
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	46	46	0			3
						51	9									
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3
GALVAN STATE																
WELL #: 2H																
RRCID -> 267934																
COMPL. DATE 01/18/2016																
TOTAL DEPTH 8325																
PERF. 8461 - 12962																
04	1950 X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
05	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0			3
						46	9									
06	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0			1
						14	9									
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH																
WELL #: B346H																
RRCID -> 267935																
COMPL. DATE 09/22/2014																
TOTAL DEPTH 8779																
PERF. 9607 - 14592																
04	12810 X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
05	13237 X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-					-0-
06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-					-0-
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A361H														RRCID -> 267936		
COMPL. DATE 01/06/2014														TOTAL DEPTH 9142		
PERF. 9589														- 13339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	5596	-0-	2596	2661	264	1	5321	2	Y	10	11	0			1
05	3100 N	5189	-0-	2089	4750	254	1	4935	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8968 X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-					-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	Y	-0-					-0-
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-					-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A363H		
RRCID -> 268122														COMPL. DATE 07/26/2018		
TOTAL DEPTH 9123														PERF. 9631		
- 14399																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														WELL #: 14H		
RRCID -> 268168														COMPL. DATE 08/21/2015		
TOTAL DEPTH 7614														PERF. 7744		
- 12351																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														WELL #: 16H		
RRCID -> 268283														COMPL. DATE 07/16/2016		
TOTAL DEPTH 7607														PERF. 7777		
- 12825																
04	14B2 EXT	516	-0-	516	855	17	1	352	2	Y	134	128	0			7
05	14B2 EXT	2878	-0-	2878	3733	147	9	2163	2	Y	547	513	0			41
06	14B2 EXT	2223	-0-	2223	5956	602	9	1685	2	Y	408	432	0			17
07	7618 X	1662	-0-	-5956	-0-	89	1	1190	2	Y	372	367	0	1	1	21
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	449	9	1031	2	Y	387	386	0			22
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	63	1			Y	NO RPT					22
BRISCOE G														WELL #: 15H		
RRCID -> 268285														COMPL. DATE 06/18/2016		
TOTAL DEPTH 7598														PERF. 7809		
- 12707																
04	T. A.	384	-0-	384	1088	14	1	248	2	Y	111	116	0			6
05	T. A.	1610	-0-	1610	2698	122	9	1293	2	Y	227	216	0			17
06	T. A.	1878	-0-	1878	4576	67	1	1596	2	Y	182	191	0			8
07	5076 X	500	-0-	-4576	-0-	250	9	394	2	Y	78	81	0	1	1	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-	4	0			-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	200	9			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7410 X	7049	-0-	-361	-0-	334 1	6697 2	Y	16	16	0			1	
05	7471 X	7346	-0-	-125	-0-	18 9	363 1	6969 2	Y	13	13	0		1	
06	7200 X	7074	-0-	-126	-0-	14 9	349 1	6713 2	Y	11	12	0		-0-	
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	261 2	Y	-0-				-0-	
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	14 1	307 1	6117 2	Y	16	15	0		1	
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	18 9			Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH														WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WATSON STATE														WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231	
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	373 1	7475 2	Y	-0-					-0-	
05	7750 X	6982	-0-	-768	-0-	344 1	6638 2	Y	-0-					-0-	
06	7140 X	6800	-0-	-340	-0-	28 9	339 1	6461 2	Y	-0-				-0-	
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	134 9	188 1	3616 2	Y	-0-				-0-	
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	405 1	8111 2	Y	6	6	0			-0-	
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	7 9		Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314	
04	10440 X	10400	-0-	-40	-0-	490 1	9881 2	Y	26	27	0			1	
05	10788 X	10329	-0-	-459	-0-	29 9	508 1	9793 2	Y	25	24	0		2	
06	13110 X	9871	-0-	-3239	-0-	28 9	480 1	9257 2	Y	122	119	0		5	
07	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	134 9	485 1	9338 2	Y	108	107	0		6	
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	119 9	478 1	9642 2	Y	21	26	0		1	
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	23 9		Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH														WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185	
04	5730 X	4516	-0-	-1214	-0-	213 1	4288 2	Y	14	14	0			1	
05	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	15 9	277 1	5346 2	Y	18	18	0		1	
06	5730 X	4959	-0-	-771	-0-	20 9	245 1	4700 2	Y	13	13	0		1	
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	14 9	233 1	4531 2	Y	15	15	0		1	
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	17 9	234 1	4692 2	Y	13	13	0		1	
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	14 9		Y	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
04	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	247	1	4923	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	266	1	5104	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	254	1	4902	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	264	1	5090	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	251	1	5052	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
*03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2	Y	136	128	0	8
						150	9							
08	14B2 EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0	2
						46	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21830					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
08	14B2 EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0	8
						152	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20804					Y	NO RPT			8
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT./// 788997															
BRISCOE B (SA7)												WELL #: 15H				RRCID -> 269555				COMPL. DATE 12/05/2012				TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
BRISCOE B (SA6)												WELL #: 14H				RRCID -> 269556				COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855			
04	14B2 EXT		8375	-0-	8375	21352		385	1	7753	2	Y	215	230	0	1	1		12								
								237	9																		
05	14B2 EXT		6348	-0-	6348	27700		305	1	5877	2	Y	151	152	0				11								
								166	9																		
06	14B2 EXT		5190	-0-	5190	32890		251	1	4811	2	Y	116	122	0				5								
								128	9																		
07	37584 X		4694	-0-	-32890	-0-		226	1	4347	2	Y	110	109	0				6								
								121	9																		
08	3738 X		3738	-0-	-0-	-0-		173	1	3485	2	Y	73	75	0				4								
								80	9																		
09	8370 X	NO RPT		-0-	-8370	-0-						Y	NO RPT						4								
BRISCOE GU1 STATE AR												WELL #: 3H				RRCID -> 269603				COMPL. DATE 02/04/2016				TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968			
*03	2635 X		1884	-0-	-751	-0-		89	1	1764	2	Y	28	27	0				2								
								31	9																		
04	2550 X		1678	-0-	-872	-0-		77	1	1567	2	Y	31	31	0				2								
								34	9																		
05	2635 X		1945	-0-	-690	-0-		97	1	1816	2	Y	29	29	0				2								
								32	9																		
06	1950 X		1893	-0-	-57	-0-		91	1	1770	2	Y	29	30	0				1								
								32	9																		
07	1587 X		1587	-0-	-0-	-0-		77	1	1484	2	Y	24	24	0				1								
								26	9																		
08	2124 X		2124	-0-	-0-	-0-		99	1	1996	2	Y	26	26	0				1								
								29	9																		
09	1890 X	NO RPT		-0-	-1890	-0-						Y	NO RPT						1								
GALVAN RANCH												WELL #: A541H				RRCID -> 269604				COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230			
04	T. A.		3871	-0-	3871	16649		182	1	3635	2	Y	49	48	0				3								
								54	9																		
05	20829 X		4180	-0-	-16649	-0-		204	1	3923	2	Y	48	47	0				4								
								53	9																		
06	3808 X		3808	-0-	-0-	-0-		187	1	3580	2	Y	37	39	0				2								
								41	9																		
07	4433 X		4110	-0-	-323	-0-		199	1	3861	2	Y	45	44	0				3								
								50	9																		
08	4185 X		4066	-0-	-119	-0-		192	1	3827	2	Y	43	44	0				2								
								47	9																		
09	4050 X	NO RPT		-0-	-4050	-0-						Y	NO RPT						2								
BRISCOE G												WELL #: 25H				RRCID -> 269605				COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515			
*03	7719 X		-0-	-0-	-7719	-0-						Y	-0-	1	0				-0-								
04	1620 X		102	-0-	-1518	-0-		92	2	10	9	Y	9	9	0				-0-								
05	1674 X		34	-0-	-1640	-0-		34	2			Y	-0-						-0-								
06	1620 X		39	-0-	-1581	-0-		39	2			Y	-0-						-0-								
07	90 N		90	-0-	-0-	-0-		90	2			Y	-0-						-0-								
08	29 N		29	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-						-0-								
09	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																						
BRISCOE G													WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
BRISCOE G													WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737									
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-	1	0			-0-					
04	840 X	627	-0-	-213	-0-	29	1	559	2	Y	35	33	0				2					
						39	9															
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	40	39	0				3					
						44	9															
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	55	56	0				2					
						61	9															
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	49	48	0				3					
						54	9															
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	28	29	0				2					
						31	9															
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT					2					
GALVAN STATE													WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218									
*03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	79	1	1519	2	Y	39	39	0				2					
						43	9															
04	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	73	1	1470	2	Y	43	43	0				2					
						47	9															
05	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	80	1	1568	2	Y	18	19	0				1					
						20	9															
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	19	19	0				1					
						21	9															
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	24	24	0				1					
						26	9															
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	20	20	0				1					
						22	9															
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT					1					
GALVAN RANCH													WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129									
*03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0				3					
						53	9															
04	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	342	1	6821	2	Y	31	32	0				2					
						34	9															
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	332	1	6408	2	Y	5	7	0				-0-					
						6	9															
06	5700 X	5603	-0-	-97	-0-	276	1	5293	2	Y	31	30	0				1					
						34	9															
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	305	1	5925	2	Y	29	28	0				2					
						32	9															
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	30	30	0				2					
						33	9															
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-						Y	NO RPT					2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY																									
GALVAN RANCH																									
WELL #: A539H													RRCID ->	270008	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9554	-	14829		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #:	A553H	RRCID ->	270009	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	9554	-	14762
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #:	A552H	RRCID ->	270010	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9578	-	14741
04	9360 X	8705	-0-	-655	-0-	412	1	8272	2	Y	19	20	0					1							
						21	9																		
05	9672 X	8915	-0-	-757	-0-	441	1	8460	2	Y	13	13	0					1							
						14	9																		
06	8760 X	8561	-0-	-199	-0-	425	1	8126	2	Y	9	10	0					-0-							
						10	9																		
07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	426	1	8270	2	Y	3535	3336	0					199							
						3889	9																		
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	Y	11	205	0	4	1			1							
						12	9																		
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT							1							
GALVAN RANCH LP													WELL #:	4H	RRCID ->	270011	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8828	-	13067
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	1	3	0					-0-							
						1	9																		
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-							-0-							
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-							-0-							
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-							-0-							
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	29	27	0					2							
						32	9																		
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0					2							
						32	9																		
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT							2							
GALVAN RANCH													WELL #:	B127H	RRCID ->	270012	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9366	-	14085
04	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	147	1	2987	2	Y	10	9	0					1							
						11	9																		
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	Y	3	4	0					-0-							
						3	9																		
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	188	1	3595	2	Y	2	2	0					-0-							
						2	9																		
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	191	1	3724	2	Y	2	2	0					-0-							
						2	9																		
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	184	1	3709	2	Y	2	2	0					-0-							
						2	9																		
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT							-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU3 STATE														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 788997														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	133	1	2659	2	Y	4	4	0	-0-
05	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0	2
06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0	-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0	-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	131	1	2666	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													9111 PERF. 9372 - 14468	
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
*03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0	2
04	10350 X	4659	-0-	-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0	1
05	12369 X	3389	-0-	-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0	-0-
06	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0	-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0	2
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	259	1	5191	2	Y	14	15	0	1
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	15	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH													9186 PERF. 9804 - 16245	
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													9249 PERF. 9854 - 13942	
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
04	2460 X	29	-0-	-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	2280 X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													9167 PERF. 9829 - 16361	
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
*03	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	319	1	6267	2	Y	79	77	0	5
04	6870 X	3360	-0-	-3510	-0-	159	1	3155	2	Y	42	45	0	2
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	427	1	8257	2	Y	72	69	0	5
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0	3
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	Y	54	54	0	3
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	332	1	6665	2	Y	75	74	0	4
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	83	9			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	125	1	2541	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH													WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	983	-0-	983	983	49	1	922	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
07	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2719	84	1	1623	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
08	14B2 EXT	1847	-0-	1847	4566	88	1	1739	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4566					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH													WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497	
04	7410 X	5281	-0-	-2129	-0-	248	1	4954	2	Y	72	70	0	4
						79	9							
05	6510 X	2753	-0-	-3757	-0-	134	1	2613	2	Y	5	9	0	-0-
						6	9							
06	6300 X	3107	-0-	-3193	-0-	152	1	2935	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	289	1	5621	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
08	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH													WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988	
04	7500 X	5620	-0-	-1880	-0-	264	1	5334	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
05	6696 X	3326	-0-	-3370	-0-	165	1	3150	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865	
04	8820 X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-			-0-
05	9703 X	4888	-0-	-4815	-0-	243	1	4645	2	Y	-0-			-0-
06	9390 X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-			-0-
07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	548	1	10574	2	Y	-0-			-0-
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	404	1	8076	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE G GU9 STATE																
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729			
04	14700 X	13027	-0-	-1673	-0-	619 15 9	12393 2	Y		14	14	0				1
05	14477 X	13551	-0-	-926	-0-	669 1 9	12881 2	Y		1	2	0				-0-
06	13500 X	10912	-0-	-2588	-0-	539 1 9	10351 2	Y		20	19	0				1
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	665 1 9	12905 2	Y		-0-	1	0				-0-
08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	627 1 9	12562 2	Y		1	1	0				-0-
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU12 STATE													WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH													WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016			
*03	T. A.	16474	-0-	16474	26893	802 15 9	15657 2	Y		14	16	0	1	1		1
04	T. A.	8871	-0-	8871	35764	411 216 9	8244 2	Y		196	186	0				11
05	T. A.	16533	-0-	16533	52297	811 128 9	15594 2	Y		116	118	0				9
06	T. A.	15236	-0-	15236	67533	744 183 9	14309 2	Y		166	168	0				7
07	80699 X	13166	-0-	-67533	-0-	643 58 9	12465 2	Y		53	56	0	1	1		3
08	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	521 52 9	10488 2	Y		47	47	0				3
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					3
BRISCOE G													WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	270 X	145	-0-	-125	-0-	3 20 9	122 2	Y		18	17	0				1
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	11 64 9	230 2	Y		58	55	0				4
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	7 47 9	178 2	Y		43	45	0				2
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 63 9	121 2	Y		57	56	0				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356 0	4 1	22
						397	9							
04	2130 X	1964	-0-	-166	-0-	73	1	1485	2	Y	369	370 0	1 1	20
						406	9							
05	2666 X	1196	-0-	-1470	-0-	48	1	952	2	Y	178	185 0		13
						196	9							
06	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
*03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4 0		-0-
						3	9							
04	8400 X	4132	-0-	-4268	-0-	197	1	3900	2	Y	32	30 0		2
						35	9							
05	8680 X	8233	-0-	-447	-0-	402	1	7777	2	Y	49	47 0		4
						54	9							
06	7410 X	5259	-0-	-2151	-0-	257	1	4967	2	Y	32	35 0		1
						35	9							
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7814	2	Y	95	91 0		5
						105	9							
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	82	82 0		5
						90	9							
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
04	8520 X	3961	-0-	-4559	-0-	186	1	3714	2	Y	55	53 0		3
						61	9							
05	8804 X	8537	-0-	-267	-0-	420	1	8085	2	Y	29	30 0		2
						32	9							
06	7410 X	6509	-0-	-901	-0-	320	1	6148	2	Y	37	37 0		2
						41	9							
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	221	1	4241	2	Y	21	22 0		1
						23	9							
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1 0		-0-
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
*03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71 0	1 1	5
						81	9							
04	5490 X	5127	-0-	-363	-0-	239	1	4821	2	Y	61	63 0		3
						67	9							
05	5487 X	5318	-0-	-169	-0-	258	1	4995	2	Y	59	58 0		4
						65	9							
06	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	251	1	4799	2	Y	55	57 0		2
						61	9							
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	252	1	4920	2	Y	55	54 0		3
						61	9							
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	249	1	5009	2	Y	49	49 0		3
						54	9							
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	14	1	240	2		Y	14	13 0 1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269	269	15	9				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269	269						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269	269						Y	NO RPT	-0-
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	4950 X	4786	-0-	-164	-0-		224	1	4465	2	Y	88	88 0	5
							97	9						
05	5053 X	4885	-0-	-168	-0-		237	1	4570	2	Y	71	71 0	5
							78	9						
06	4890 X	4604	-0-	-286	-0-		224	1	4311	2	Y	63	65 0	3
							69	9						
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-		231	1	4460	2	Y	63	62 0	4
							69	9						
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		222	1	4467	2	Y	59	60 0	3
							65	9						
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
04	8430 X	8166	-0-	-264	-0-		385	1	7748	2	Y	30	30 0	2
							33	9						
05	8649 X	8406	-0-	-243	-0-		416	1	7960	2	Y	27	27 0	2
							30	9						
06	8370 X	8018	-0-	-352	-0-		396	1	7594	2	Y	25	26 0	1
							28	9						
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-		313	1	6031	2	Y	15	15 0	1
							17	9						
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		193	1	3866	2	Y	8	9 0	-0-
							9	9						
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
04	6720 X	6252	-0-	-468	-0-		294	1	5922	2	Y	33	33 0	2
							36	9						
05	6758 X	6415	-0-	-343	-0-		316	1	6064	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
06	6450 X	6438	-0-	-12	-0-		319	1	6090	2	Y	26	27 0	1
							29	9						
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		314	1	6035	2	Y	28	27 0	2
							31	9						
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-		276	1	5535	2	Y	22	23 0	1
							24	9						
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016														
04	3000 N	9310	-0-	6310	6310		441	1	8837	2	Y	29	27 0	2
							32	9						
05	3100 N	8134	-0-	5034	11344		400	1	7719	2	Y	14	15 0	1
							15	9						
06	3000 N	7250	-0-	4250	15594		359	1	6881	2	Y	9	10 0	-0-
							10	9						
07	22772 X	7178	-0-	-15594	-0-		351	1	6819	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		337	1	6748	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	18	-0-	18	18		18	2		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			2
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: B415H															RRCID -> 271174															COMPL. DATE 10/07/2014															TOTAL DEPTH 8746															PERF. 9439 - 14475																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
*03	13082	X	11801	-0-		-1281		-0-			572 33 9	1	11196	2	Y	30		30	0		2																																																																											
04	12601	X	12601	-0-		-0-		-0-			596 44 9	1	11961	2	Y	40		40	0		2																																																																											
05	12958	X	12308	-0-		-650		-0-			607 41 9	1	11660	2	Y	37		36	0		3																																																																											
06	12540	X	11586	-0-		-954		-0-			571 33 9	1	10982	2	Y	30		32	0		1																																																																											
07	12238	X	12238	-0-		-0-		-0-			599 37 9	1	11602	2	Y	34		33	0		2																																																																											
08	12251	X	12251	-0-		-0-		-0-			579 32 9	1	11640	2	Y	29		29	0		2																																																																											
09	12600	X	NO RPT	-0-		-12600		-0-							Y	NO RPT					2																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B434H															RRCID -> 271295															COMPL. DATE 10/05/2016															TOTAL DEPTH 8737															PERF. 9282 - 13840														
*03	2480	X	2327	-0-		-153		-0-			111 17 9	1	2199	2	Y	15		15	0		1																																																																											
04	2370	X	2220	-0-		-150		-0-			104 14 9	1	2102	2	Y	13		13	0		1																																																																											
05	2449	X	2281	-0-		-168		-0-			113 6 9	1	2162	2	Y	5		6	0		-0-																																																																											
06	2370	X	2323	-0-		-47		-0-			114 10 9	1	2199	2	Y	9		9	0		-0-																																																																											
07	2398	X	2398	-0-		-0-		-0-			118 14 9	1	2266	2	Y	13		12	0		1																																																																											
08	1984	X	1984	-0-		-0-		-0-			95 6 9	1	1883	2	Y	5		6	0		-0-																																																																											
09	2310	X	NO RPT	-0-		-2310		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B436H															RRCID -> 271296															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 8740															PERF. 9286 - 14016														
04	13171	X	13171	-0-		-0-		-0-			623 48 9	1	12500	2	Y	44		46	0		2																																																																											
05	13113	X	12986	-0-		-127		-0-			639 46 9	1	12301	2	Y	42		41	0		3																																																																											
06	12690	X	10810	-0-		-1880		-0-			532 34 9	1	10244	2	Y	31		33	0		1																																																																											
07	12211	X	12211	-0-		-0-		-0-			599 35 9	1	11577	2	Y	32		31	0		2																																																																											
08	12717	X	12717	-0-		-0-		-0-			600 32 9	1	12085	2	Y	29		29	0		2																																																																											
09	13170	X	NO RPT	-0-		-13170		-0-							Y	NO RPT					2																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B438H															RRCID -> 271297															COMPL. DATE 10/23/2019															TOTAL DEPTH 8726															PERF. 9326 - 13968														
04	12840	X	10337	-0-		-2503		-0-			489 33 9	1	9815	2	Y	30		30	0		2																																																																											
05	13268	X	10789	-0-		-2479		-0-			532 29 9	1	10228	2	Y	26		26	0		2																																																																											
06	12840	X	11134	-0-		-1706		-0-			550 31 9	1	10553	2	Y	28		29	0		1																																																																											
07	11604	X	11604	-0-		-0-		-0-			567 34 9	1	11003	2	Y	31		30	0		2																																																																											
08	11035	X	11035	-0-		-0-		-0-			524 3 9	1	10508	2	Y	3		5	0		-0-																																																																											
09	11130	X	NO RPT	-0-		-11130		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14970 X	14100	-0-	-870	-0-	669	1	13410	2	Y	19	19	0	1	
05	15314 X	14409	-0-	-905	-0-	712	1	13682	2	Y	14	14	0	1	
06	14820 X	13914	-0-	-906	-0-	689	1	13208	2	Y	15	15	0	1	
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	694	1	13422	2	Y	10	10	0	1	
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	664	1	13361	2	Y	9	9	0	1	
09	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	10	9			Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH														WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780	
*03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-	
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			-0-	
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-	
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912	
04	10890 X	8430	-0-	-2460	-0-	400	1	8016	2	Y	13	14	0	1	
05	11253 X	10169	-0-	-1084	-0-	501	1	9655	2	Y	12	12	0	1	
06	10890 X	9498	-0-	-1392	-0-	468	1	9021	2	Y	8	9	0	-0-	
07	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	479	1	9275	2	Y	8	8	0	-0-	
08	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	464	1	9323	2	Y	7	7	0	-0-	
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-	8	9			Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809	
04	16320 X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0	-0-	
05	16864 X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3	0	-0-	
06	14280 X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-			-0-	
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-			-0-	
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-			-0-	
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958	
04	4560 X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0	-0-	
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-			-0-	
06	1290 X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-			-0-	
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-			-0-	
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	1	0	-0-	
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-				-0-		
04	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-				-0-		
05	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-				-0-		
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-				-0-		
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-				-0-		
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	139	1	2762	2	Y	20	19	0		-0-		1
						22	9										
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT						1
GALVAN RANCH														WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
GALVAN RANCH														WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883			
*03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20	0		-0-		1
						21	9										
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	74	71	0		-0-		4
						81	9										
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	312	1	5997	2	Y	89	86	0		-0-		7
						98	9										
06	6210 X	5899	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78	0		-0-		3
						81	9										
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	294	1	5729	2	Y	86	84	0		-0-		5
						95	9										
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	280	1	5644	2	Y	73	74	0		-0-		4
						80	9										
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT				-0-		4
GALVAN RANCH														WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
GALVAN RANCH														WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-				-0-		
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A560H															RRCID -> 271529															COMPL. DATE 09/26/2019															TOTAL DEPTH 8895															PERF. 9580 - 14676														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	13980	X	11694	-0-	-2286	-0-	554 1	11094 2	Y		42	41 0		2	
							46 9								
05	14446	X	12015	-0-	-2431	-0-	591 1	11377 2	Y		43	42 0		3	
							47 9								
06	12600	X	11393	-0-	-1207	-0-	565 1	10785 2	Y		39	40 0		2	
							43 9								
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	577 1	11175 2	Y		37	37 0		2	
							41 9								
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	550 1	11057 2	Y		31	31 0		2	
							34 9								
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				Y	NO RPT			2	
GALVAN RANCH														WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786	
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	604 1	12079 2	Y		2	2 0		-0-	
							2 9								
05	14477	X	14113	-0-	-364	-0-	698 1	13412 2	Y		3	3 0		-0-	
							3 9								
06	14520	X	13508	-0-	-1012	-0-	670 1	12836 2	Y		2	2 0		-0-	
							2 9								
07	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	679 1	13078 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	579 1	11633 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816	
*03	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	631 1	12356 2	Y		-0-			-0-	
04	13170	X	11173	-0-	-1997	-0-	530 1	10642 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
05	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	658 1	12643 2	Y		-0-			-0-	
06	13170	X	11672	-0-	-1498	-0-	579 1	11093 2	Y		-0-			-0-	
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	641 1	12397 2	Y		-0-			-0-	
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	519 1	10431 2	Y		-0-			-0-	
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597	
04	13500	X	12459	-0-	-1041	-0-	593 1	11864 2	Y		2	2 0		-0-	
							2 9								
05	13950	X	12309	-0-	-1641	-0-	608 1	11699 2	Y		2	2 0		-0-	
							2 9								
06	13500	X	12243	-0-	-1257	-0-	606 1	11636 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	912 1	17674 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	538 1	10847 2	Y		14	13 0		1	
							15 9								
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-				Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-	341 1	6663 2	Y	61	59 0	1 1			4
04	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	67 9	6227 2	Y	95	94 0				5
05	7936 X	6999	-0-	-937	-0-	105 9	6578 2	Y	71	71 0				5
06	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	78 9	6661 2	Y	71	73 0				3
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	346 1	6462 2	Y	59	59 0				3
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	78 9	6800 2	Y	37	38 0				2
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	338 1		Y	NO RPT					2
						41 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-	182 1	3645 2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	4344	-0-	-213	-0-	216 1	4128 2	Y	-0-					-0-
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	202 1	3872 2	Y	-0-					-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	202 1	3963 2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	207 1	4133 2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
04	300 X	79	-0-	-221	-0-	79 2		Y	-0-					-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	165 1	3153 2	Y	51	47 0				4
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	56 9	2419 2	Y	29	32 0				1
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	127 1	3612 2	Y	48	46 0				3
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	32 9	4055 2	Y	39	40 0				2
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	188 1		Y	NO RPT					2
						53 9								
						202 1								
						43 9								
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
*03	3999 X	1851	-0-	-2148	-0-	83 1	1604 2	Y	149	147 0	1 1			9
04	2670 X	2014	-0-	-656	-0-	164 9	1743 2	Y	166	166 0				9
05	2759 X	1125	-0-	-1634	-0-	88 1	987 2	Y	79	82 0				6
06	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	183 9		Y	-0-	6 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	87 9		Y	-0-					-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	27 2		Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
*03	1550 X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99	0	6
						110	9							
04	1500 X	427	-0-	-1073	-0-	15	1	320	2	Y	84	85	0	5
						92	9							
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	197	187	0	15
						217	9							
06	960 X	139	-0-	-821	-0-	4	1	133	2	Y	2	17	0	-0-
						2	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
04	6000 X	5364	-0-	-636	-0-	253	1	5078	2	Y	30	29	0	2
						33	9							
05	6200 X	5741	-0-	-459	-0-	281	1	5435	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
06	6000 X	5499	-0-	-501	-0-	271	1	5206	2	Y	20	21	0	1
						22	9							
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	218	1	4193	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
04	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			2
07	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6068	301	1	5986	2	Y	403	403 0	5 1	25
04	T. A.	6868	-0-	6868	12936	581	9			Y	528	523 0	1 1	29
05	16404 X	3468	-0-	-12936	-0-	144	1	2764	2	Y	509	500 0		38
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	560	9	3423	2	Y	509	526 0		21
07	7099 X	3228	-0-	-3871	-0-	178	1	2608	2	Y	438	432 0	2 1	25
08	7099 X	4294	-0-	-2805	-0-	560	9	3587	2	Y	482	479 0	1 1	27
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	138	1			Y	NO RPT			27
						482	9							
						177	1							
						530	9							
BRISCOE G														
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
*03	9424 X	5860	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126 0	1 1	8
04	9120 X	6060	-0-	-3060	-0-	143	9	5676	2	Y	92	95 0		5
05	9424 X	5932	-0-	-3492	-0-	283	1	5493	2	Y	139	134 0		10
06	5850 X	5724	-0-	-126	-0-	101	9	5346	2	Y	90	96 0		4
07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	286	1	4802	2	Y	72	72 0		4
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	153	9	5228	2	Y	154	149 0		9
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	279	1			Y	NO RPT			9
						99	9							
						247	1							
						79	9							
						262	1							
						169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
BRISCOE G														WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297		
*03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	28	1	555	2	Y	113	114	0	1	1	7
						124	9									
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	212	207	0			12
						233	9									
05	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	47	1	916	2	Y	158	158	0			12
						174	9									
06	1620 X	1156	-0-	-464	-0-	51	1	996	2	Y	99	107	0			4
						109	9									
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	104	102	0			6
						114	9									
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	94	2	89	9	Y	81	82	0			5
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					5
BRISCOE G														WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405		
04	4560 X	1421	-0-	-3139	-0-	58	1	1175	2	Y	171	173	0			9
						188	9									
05	3193 X	704	-0-	-2489	-0-	28	1	543	2	Y	121	121	0			9
						133	9									
06	2160 X	763	-0-	-1397	-0-	33	1	617	2	Y	103	108	0			4
						113	9									
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	103	101	0			6
						113	9									
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	203	198	0			11
						223	9									
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11
BRISCOE G														WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279		
*03	2976 X	1293	-0-	-1683	-0-	58	1	1129	2	Y	96	102	0	2	1	6
						106	9									
04	2880 X	1699	-0-	-1181	-0-	69	1	1375	2	Y	232	225	0			13
						255	9									
05	2976 X	2088	-0-	-888	-0-	93	1	1769	2	Y	205	203	0			15
						226	9									
06	2550 X	1544	-0-	-1006	-0-	71	1	1305	2	Y	153	162	0			6
						168	9									
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	90	91	0			5
						99	9									
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	33	36	0			2
						36	9									
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH														WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A556H														RRCID -> 272016			
COMPL. DATE 01/02/2017														TOTAL DEPTH 8955			
PERF. 9440														- 12504			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5200	-0-	-230	-0-	248	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	285	1	5484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6090	X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														WELL #: 55H			
RRCID -> 272085														COMPL. DATE 03/18/2019			
TOTAL DEPTH 7562														PERF. 7983 - 10935			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														WELL #: 27H			
RRCID -> 272086														COMPL. DATE 09/12/2015			
TOTAL DEPTH 7550														PERF. 7860 - 11902			
04	T. A.		2854	-0-	2854	4779	109	1	2181	2	Y	513	504	0			28
							564	9									
05	T. A.		1983	-0-	1983	6762	79	1	1529	2	Y	341	343	0			26
							375	9									
06	T. A.		1993	-0-	1993	8755	84	1	1636	2	Y	248	264	0			10
							273	9									
07	10457	X	1702	-0-	-8755	-0-	69	1	1334	2	Y	272	266	0	1	1	15
							299	9									
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	257	258	0			14
							283	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14
BRISCOE G														WELL #: 28H			
RRCID -> 272087														COMPL. DATE 12/14/2015			
TOTAL DEPTH 7548														PERF. 7783 - 11939			
04	T. A.		6820	-0-	6820	8986	312	1	6271	2	Y	215	212	0			12
							237	9									
05	T. A.		7474	-0-	7474	16460	359	1	6922	2	Y	175	174	0			13
							193	9									
06	T. A.		1618	-0-	1618	18078	72	1	1393	2	Y	139	146	0			6
							153	9									
07	19459	X	1381	-0-	-18078	-0-	63	1	1197	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	23
						406	9							
04	2850 X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	17
						353	9							
05	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0	23
						343	9							
06	2850 X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0	9
						232	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	179	177	0	10
						197	9							
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0	7
						145	9							
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
*03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	28
						494	9							
04	4080 X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	16
						325	9							
05	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0	15
						226	9							
06	2490 X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0	8
						224	9							
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	190	186	0	11
						209	9							
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	184	185	0	10
						202	9							
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
04	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	404	1	1760	2	Y	205	205	0	5
						226	9							
05	3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	526	1	1482	2	Y	157	154	0	8
						173	9							
06	3240 X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0	3
						234	9							
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	Y	205	201	0	7
						226	9							
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	971	1	1373	2	Y	71	75	0	3
						78	9							
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	200	1	3982	2	Y	280	277	0	7	
05	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	308	9	3205	2	Y	258	253	0	12	
06	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	166	1	3923	2	Y	160	170	0	2	
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	284	9	4160	2	Y	175	171	0	6	
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	203	1	3440	2	Y	160	159	0	7	
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	176	9			Y	NO RPT			7	
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022															
04	3060 X	2551	-0-	-509	-0-	459	1	1994	2	Y	89	87	0	2	
05	3534 X	2298	-0-	-1236	-0-	98	9	1667	2	Y	36	36	0	2	
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	591	1	1828	2	Y	87	88	0	1	
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	40	9	1727	2	Y	44	44	0	1	
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	424	1	1069	2	Y	1	2	0	-0-	
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	96	9			Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086															
*03	8990 X	7449	-0-	-1541	-0-	1585	1	5044	2	Y	745	725	0	24	
04	8700 X	6032	-0-	-2668	-0-	820	9	4416	2	Y	545	555	0	14	
05	7440 X	4099	-0-	-3341	-0-	1016	1	2826	2	Y	244	246	0	12	
06	7200 X	4581	-0-	-2619	-0-	600	9	3314	2	Y	450	457	0	5	
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	268	9	2773	2	Y	470	460	0	15	
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	772	1	2338	2	Y	200	206	0	9	
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	495	9			Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109															
*03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-	91	1	293	2	Y	-0-			-0-	
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	814	1	3539	2	Y	379	369	0	10	
05	4464 X	2367	-0-	-2097	-0-	417	9	1539	2	Y	256	254	0	12	
06	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	546	1	2141	2	Y	247	256	0	3	
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	282	9	1634	2	Y	151	149	0	5	
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	499	1	1266	2	Y	150	148	0	7	
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	272	9			Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	145 1	2897 2	Y	390	390	0			10
05	3503 X	3067	-0-	-436	-0-	429 9	2579 2	Y	323	317	0			16
06	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	133 1	2844 2	Y	349	361	0			4
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	355 9	2918 2	Y	273	268	0			9
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	151 1	2138 2	Y	234	233	0			10
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	384 9		Y	NO RPT					10
						148 1								
						300 9								
						107 1								
						257 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	1	0			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105 1	2004 2	Y	235	222	0			13
08	14B2 EXT	2296	-0-	2296	4664	259 9	1926 2	Y	249	248	0			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4664	96 1		Y	NO RPT					14
						274 9								
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
*03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328 1	6429 2	Y	-0-					-0-
04	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	308 1	6194 2	Y	-0-					-0-
05	7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	298 1	5729 2	Y	-0-					-0-
06	6780 X	5525	-0-	-1255	-0-	272 1	5253 2	Y	-0-					-0-
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328 1	6358 2	Y	-0-					-0-
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	326 1	6573 2	Y	-0-					-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683 59 9	1	32952	2	Y	54	54 0	1 1	3
04	32631 X	32631	-0-	-0-	-0-	1546 58 9	1	31027	2	Y	53	53 0		3
05	34286 X	33287	-0-	-999	-0-	1640 55 9	1	31592	2	Y	50	49 0		4
06	33570 X	30522	-0-	-3048	-0-	1512 47 9	1	28963	2	Y	43	45 0		2
07	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	1575 53 9	1	30499	2	Y	48	47 0		3
08	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	1511 44 9	1	30367	2	Y	40	41 0		2
09	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
04	14430 X	13730	-0-	-700	-0-	648 37 9	1	13045	2	Y	34	34 0		2
05	14911 X	14050	-0-	-861	-0-	693 30 9	1	13327	2	Y	27	27 0		2
06	14190 X	8223	-0-	-5967	-0-	404 15 9	1	7804	2	Y	14	15 0		1
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	50 1	1	972	2	Y	-0-	1 0		-0-
08	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	969 263 9	1	19506	2	Y	239	226 0		13
09	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT			13
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
*03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-	250 14 9	1	4885	2	Y	13	13 0		1
04	8190 X	595	-0-	-7595	-0-	29 1	1	566	2	Y	-0-	1 0		-0-
05	8463 X	127	-0-	-8336	-0-	5 1	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	440 22 9	1	8482	2	Y	20	19 0		1
07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	492 21 9	1	9497	2	Y	19	19 0		1
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	424 21 9	1	8527	2	Y	19	19 0		1
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
*03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	256 33 9	1	5031	2	Y	30	29 0		2
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	228 24 9	1	4553	2	Y	22	23 0		1
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	244 40 9	1	4674	2	Y	36	34 0		3
06	5160 X	1945	-0-	-3215	-0-	96 9 9	1	1840	2	Y	8	11 0		-0-
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	86 8 9	1	1668	2	Y	7	7 0		-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	312 81 9	1	6257	2	Y	74	70 0		4
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
04	13500 X	12754	-0-	-746	-0-	605 31	1 9	12118	2	Y	28	29	0	2
05	13888 X	12055	-0-	-1833	-0-	593 24	1 9	11438	2	Y	22	22	0	2
06	13440 X	12201	-0-	-1239	-0-	604 22	1 9	11575	2	Y	20	21	0	1
07	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	658 24	1 9	12764	2	Y	22	22	0	1
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	349 14	1 9	7041	2	Y	13	13	0	1
09	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
04	6840 X	3272	-0-	-3568	-0-	155 33	1 9	3084	2	Y	30	33	0	2
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	352 122	1 9	6756	2	Y	111	105	0	8
06	6840 X	2211	-0-	-4629	-0-	111 8	1 9	2092	2	Y	7	15	0	-0-
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	303 89	1 9	5865	2	Y	81	76	0	5
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	253 56	1 9	5118	2	Y	51	53	0	3
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
*03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	701 62	1 9	3044	2	Y	56	55	0	1
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	2191	2	Y	2	3	0	-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	466 39	1 9	2000	2	Y	35	35	0	-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	716 270	1 9	1929	2	Y	245	237	0	8
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1125 66	1 9	1592	2	Y	60	65	0	3
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	11700 X	5513	-0-	-6187	-0-	261	1	5227	2	Y	23	24	0	1
05	12090 X	3827	-0-	-8263	-0-	25	9	3628	2	Y	12	12	0	1
06	10650 X	10596	-0-	-54	-0-	186	1	10014	2	Y	54	53	0	2
07	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	13	9	13606	2	Y	46	45	0	3
08	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	523	1	10192	2	Y	30	31	0	2
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	59	9			Y	NO RPT			2
						700	1							
						51	9							
						509	1							
						33	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
*03	16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21	0	1
04	15630 X	10982	-0-	-4648	-0-	22	9	10441	2	Y	17	17	0	1
05	15748 X	1373	-0-	-14375	-0-	522	1	1304	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-	19	9			Y	-0-			-0-
07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	69	1	10236	2	Y	4	4	0	-0-
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	530	1	18506	2	Y	38	36	0	2
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	4	9			Y	NO RPT			2
						920	1							
						42	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3537	-0-	3537	3537	173	1	3361	2	Y	3	3	0	-0-
08	14B2 EXT	13306	-0-	13306	16843	3	9	12657	2	Y	18	17	0	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16843	629	1			Y	NO RPT			1
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
04	6630 X	6134	-0-	-496	-0-	289	1	5822	2	Y	21	22	0	1
05	6727 X	6702	-0-	-25	-0-	23	9	6260	2	Y	106	99	0	8
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	325	1	6092	2	Y	118	121	0	5
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	117	9	6427	2	Y	38	41	0	2
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	319	1	4760	2	Y	28	28	0	2
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	130	9			Y	NO RPT			2
						332	1							
						42	9							
						236	1							
						31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	765 35	1 9	14923	2	Y	32	32 0	2		
04	16350 X	14683	-0-	-1667	-0-	694 33	1 9	13956	2	Y	30	30 0	2		
05	17236 X	14998	-0-	-2238	-0-	741 29	1 9	14228	2	Y	26	26 0	2		
06	16680 X	14327	-0-	-2353	-0-	708 23	1 9	13596	2	Y	21	22 0	1		
07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	726 24	1 9	14030	2	Y	22	22 0	1		
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	692 22	1 9	13931	2	Y	20	20 0	1		
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-				Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH															
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854															
04	10380 X	9584	-0-	-796	-0-	451 33	1 9	9100	2	Y	30	30 0	2		
05	10726 X	10049	-0-	-677	-0-	496 25	1 9	9528	2	Y	23	23 0	2		
06	10380 X	8198	-0-	-2182	-0-	399 124	1 9	7675	2	Y	113	110 0	5		
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	537 84	1 9	10370	2	Y	76	77 0	4		
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	499 99	1 9	10056	2	Y	90	89 0	5		
09	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-				Y	NO RPT			5		
GALVAN RANCH															
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351															
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GALVAN STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900															
04	8760 X	7961	-0-	-799	-0-	373 131	1 9	7457	2	Y	119	113 0	6		
05	8308 X	6302	-0-	-2006	-0-	305 114	1 9	5883	2	Y	104	102 0	8		
06	8040 X	7128	-0-	-912	-0-	347 99	1 9	6682	2	Y	90	94 0	4		
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	325 114	1 9	6287	2	Y	104	102 0	6		
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	313 67	1 9	6315	2	Y	61	64 0	3		
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-				Y	NO RPT			3		
GALVAN STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		788997										
		WELL #:		7H	RRCID ->	273027	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8043 - 11929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4920 X	4721	-0-	-199	-0-	221 1	4406 2	Y	85	85	0		5	
						94 9								
05	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	211 1	4082 2	Y	69	69	0		5	
						76 9								
06	4860 X	4582	-0-	-278	-0-	224 1	4282 2	Y	69	71	0		3	
						76 9								
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	239 1	4622 2	Y	76	75	0		4	
						84 9								
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	222 1	4427 2	Y	70	70	0		4	
						77 9								
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT				4	
BRISCOE GU2 STATE AR														
		WELL #:		5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	9582 - 14684		
*03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271 1	5315 2	Y	94	91	0	1 1	6	
						103 9								
04	6420 X	5877	-0-	-543	-0-	276 1	5523 2	Y	71	73	0		4	
						78 9								
05	6448 X	5998	-0-	-450	-0-	294 1	5625 2	Y	72	71	0		5	
						79 9								
06	6150 X	5638	-0-	-512	-0-	276 1	5294 2	Y	62	64	0		3	
						68 9								
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	277 1	5377 2	Y	62	61	0		4	
						68 9								
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	249 1	4976 2	Y	31	33	0		2	
						34 9								
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT				2	
BRISCOE GU2 STATE AR														
		WELL #:		6H	RRCID ->	273036	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	9197 - 14260		
04	12330 X	11639	-0-	-691	-0-	545 1	10955 2	Y	126	126	0		7	
						139 9								
05	12524 X	11655	-0-	-869	-0-	569 1	10958 2	Y	116	114	0		9	
						128 9								
06	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	560 1	10729 2	Y	100	105	0		4	
						110 9								
07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	579 1	11219 2	Y	105	103	0		6	
						116 9								
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	560 1	11280 2	Y	99	99	0		6	
						109 9								
09	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-			Y	NO RPT				6	
GALVAN RANCH														
		WELL #:		B313H	RRCID ->	273194	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9391 - 15229		
*03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	397 1	7760 2	Y	30	30	0		2	
						33 9								
04	8250 X	6765	-0-	-1485	-0-	319 1	6431 2	Y	14	15	0		1	
						15 9								
05	8525 X	8232	-0-	-293	-0-	404 1	7808 2	Y	18	18	0		1	
						20 9								
06	7950 X	6743	-0-	-1207	-0-	334 1	6401 2	Y	7	8	0		-0-	
						8 9								
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	178 1	3492 2	Y	8	8	0		-0-	
						9 9								
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	341 1	6848 2	Y	87	82	0		5	
						96 9								
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE STATE AR																					
WELL #: 9H										RRCID -> 273195			COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*03	12214 X	10763	-0-	-0-	-1451	-0-		522 1	10190 2	Y		46	46 0	1 1			3				
04	11820 X	10443	-0-	-0-	-1377	-0-		51 9	9889 2	Y		58	58 0				3				
05	11315 X	8044	-0-	-0-	-3271	-0-		490 1	7585 2	Y		58	57 0				4				
06	10410 X	7003	-0-	-0-	-3407	-0-		64 9	6595 2	Y		59	61 0				2				
07	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	12436 2	Y		179	171 0				10				
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	-0-		65 9	10970 2	Y		139	141 0				8				
09	10440 X	NO RPT	-0-	-0-	-10440	-0-		643 1		Y		NO RPT					8				
								197 9													
								546 1													
								153 9													
BRISCOE R										WELL #: 15H			RRCID -> 273198			COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					10				
05	T. A.	105	-0-	-0-	105	105		105 2		Y		-0-					10				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	105				Y		-0-					10				
07	105 X	-0-	-0-	-0-	-105	-0-				Y		-0-					10				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					10				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					10				
GALVAN RANCH										WELL #: A508H			RRCID -> 273199			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760		
*03	5270 X	3866	-0-	-0-	-1404	-0-		182 1	3549 2	Y		123	120 0	1 1			8				
04	3930 X	3544	-0-	-0-	-386	-0-		135 9	3296 2	Y		77	81 0				4				
05	3937 X	3315	-0-	-0-	-622	-0-		163 1	3067 2	Y		81	79 0				6				
06	3750 X	3261	-0-	-0-	-489	-0-		85 9	3039 2	Y		59	63 0				2				
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-		159 1	2986 2	Y		60	59 0				3				
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-		89 9	3116 2	Y		65	64 0				4				
09	3540 X	NO RPT	-0-	-0-	-3540	-0-		157 1		Y		NO RPT					4				
								65 9													
								154 1													
								72 9													
GALVAN RANCH										WELL #: A506H			RRCID -> 273200			COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694		
04	4080 X	3954	-0-	-0-	-126	-0-		186 1	3687 2	Y		74	74 0				4				
05	4216 X	3473	-0-	-0-	-743	-0-		81 9	3213 2	Y		83	81 0				6				
06	4080 X	3639	-0-	-0-	-441	-0-		169 1	3386 2	Y		70	73 0				3				
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-		91 9	3423 2	Y		70	69 0				4				
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-		176 1	3740 2	Y		122	119 0				7				
09	3960 X	NO RPT	-0-	-0-	-3960	-0-		77 9		Y		NO RPT					7				
								177 1													
								77 9													
								187 1													
								134 9													
GALVAN RANCH										WELL #: A502H			RRCID -> 273217			COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH												WELL #: A503H				RRCID -> 273221				COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE											
04	9090 X	7893	-0-	-1197	-0-			373 1	7465 2	Y		50			56 0		3										
								55 9																			
05	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-			453 1	8698 2	Y		278			260 0		21										
								306 9																			
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-			520 1	9979 2	Y		22			42 0		1										
								24 9																			
07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-			518 1	10035 2	Y		38			37 0		2										
								42 9																			
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-			358 1	7162 2	Y		32			32 0		2										
								35 9																			
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						Y	NO RPT					2										
GALVAN RANCH												WELL #: A504H				RRCID -> 273228				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345			
*03	5673 X	3156	-0-	-2517	-0-			152 1	2960 2	Y		40			41 0	1 1	2										
								44 9																			
04	5430 X	5272	-0-	-158	-0-			238 1	4786 2	Y		225			215 0		12										
								248 9																			
05	5611 X	175	-0-	-5436	-0-			6 1	159 2	Y		9			20 0		1										
								10 9																			
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y		-0-			1 0		-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-			208 1	4150 2	Y		42			40 0		2										
								46 9																			
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y		NO RPT					2										
GALVAN RANCH												WELL #: A515H				RRCID -> 273229				COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-										
GALVAN RANCH												WELL #: A516H				RRCID -> 273230				COMPL. DATE 09/05/2016				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
04	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-						Y	1			4 0		-0-										
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-			676 1	13004 2	Y		38			35 0		3										
								42 9																			
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-			529 1	10189 2	Y		102			101 0		4										
								112 9																			
07	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-			510 1	9852 2	Y		124			121 0		7										
								136 9																			
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-			444 1	8923 2	Y		119			119 0		7										
								131 9																			
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y		NO RPT					7										
GALVAN RANCH												WELL #: A517H				RRCID -> 273232				COMPL. DATE 09/05/2016				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-										
05	T. A.	27	-0-	-0-	42	27	2			Y		-0-					-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y		-0-					-0-										
07	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y		-0-					-0-										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
*03	24335 X	20198	-0-	-4137	-0-	968	1	18897	2	Y	303	297	0	19
04	22560 X	17413	-0-	-5147	-0-	333	9	16282	2	Y	290	293	0	16
05	26815 X	18489	-0-	-8326	-0-	812	1	17276	2	Y	287	281	0	22
06	25950 X	16358	-0-	-9592	-0-	319	9	15311	2	Y	226	239	0	9
07	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	897	1	14433	2	Y	221	217	0	12
08	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	316	9	12349	2	Y	193	194	0	11
09	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-	798	1			Y	NO RPT			11
						249	9							
						745	1							
						243	9							
						615	1							
						212	9							
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
04	T. A.	13100	-0-	13100	29312	607	1	12149	2	Y	313	318	0	17
05	T. A.	7162	-0-	7162	36474	344	9	6657	2	Y	145	151	0	11
06	T. A.	21178	-0-	21178	57652	345	1	19745	2	Y	369	365	0	15
07	74679 X	17027	-0-	-57652	-0-	160	9	15964	2	Y	217	219	0	12
08	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	1027	1	20713	2	Y	338	331	0	19
09	21180 X	NO RPT	-0-	-21180	-0-	406	9			Y	NO RPT			19
						824	1							
						239	9							
						1031	1							
						372	9							
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
*03	7502 X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	3
04	6030 X	3386	-0-	-2644	-0-	56	9	3182	2	Y	40	41	0	2
05	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	160	1	5506	2	Y	63	60	0	5
06	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	44	9	5686	2	Y	63	65	0	3
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	286	1	5205	2	Y	51	51	0	3
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	69	9	3708	2	Y	32	33	0	2
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	299	1			Y	NO RPT			2
						69	9							
						267	1							
						56	9							
						184	1							
						35	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
04	6930 X	31	-0-	-6899	-0-	19	2	12	9	Y	11	12	0	1
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			-0-
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0	6
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113	9	9329	2	Y	104	104	0	6
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	464	1			Y	NO RPT			6
						114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	10416 X	3928	-0-	-6488	-0-	185	1	3647	2	Y	87	84	0	5
04	7740 X	14	-0-	-7726	-0-	96	9			Y	-0-	5	0	-0-
05	7657 X	15	-0-	-7642	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0	7
08	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	135	9	12957	2	Y	7	14	0	-0-
09	15 X	NO RPT	-0-	-15	-0-	646	1			Y	NO RPT			-0-
						8	9							
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
*03	8525 X	6399	-0-	-2126	-0-	306	1	5981	2	Y	102	103	0	6
04	7740 X	4949	-0-	-2791	-0-	112	9	4627	2	Y	82	84	0	4
05	7812 X	6302	-0-	-1510	-0-	232	1	5898	2	Y	89	86	0	7
06	7560 X	5187	-0-	-2373	-0-	90	9	4852	2	Y	74	78	0	3
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	306	1	4646	2	Y	77	76	0	4
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	98	9	1205	2	Y	26	29	0	1
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	254	1			Y	NO RPT			1
						81	9							
						240	1							
						85	9							
						58	1							
						29	9							
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
*03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	72	68	0	4
05	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	79	9	1271	2	Y	26	28	0	2
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	32	33	0	1
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	29	9	1016	2	Y	18	18	0	1
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	25	25	0	1
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	35	9			Y	NO RPT			1
						53	1							
						20	9							
						55	1							
						28	9							
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1672					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP				WELL #:		6H	RRCID -> 273840	COMPL. DATE 09/22/2021	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8993 - 12897				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	14460 X	10482	-0-	-3978	-0-	488 229 9	1	9765	2	Y	208	211	0	11	
05	13547 X	10325	-0-	-3222	-0-	500 206 9	1	9619	2	Y	187	184	0	14	
06	12210 X	9608	-0-	-2602	-0-	468 172 9	1	8968	2	Y	156	164	0	6	
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	458 175 9	1	8893	2	Y	159	155	0	1 1 9	
08	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	414 152 9	1	8305	2	Y	138	139	0	8	
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT			8	
GALVAN RANCH LP				WELL #:		5H	RRCID -> 273841	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 9021 - 11415				
04	12690 X	6106	-0-	-6584	-0-	284 113 9	1	5709	2	Y	103	104	0	6	
05	10230 X	6014	-0-	-4216	-0-	293 106 9	1	5615	2	Y	96	95	0	7	
06	7890 X	5500	-0-	-2390	-0-	269 77 9	1	5154	2	Y	70	74	0	3	
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	287 94 9	1	5557	2	Y	85	83	0	5	
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	261 85 9	1	5219	2	Y	77	78	0	4	
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			4	
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:		10H	RRCID -> 273855	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8885 - 16623				
*03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	436 179 9	1	8508	2	Y	163	160	0	1 1 10	
04	8940 X	8469	-0-	-471	-0-	397 128 9	1	7944	2	Y	116	120	0	6	
05	10261 X	4353	-0-	-5908	-0-	214 26 9	1	4113	2	Y	24	28	0	2	
06	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	574 146 9	1	11052	2	Y	133	129	0	6	
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	462 164 9	1	8959	2	Y	149	147	0	8	
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	412 143 9	1	8266	2	Y	130	131	0	7	
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT			7	
BRISCOE R GU3				WELL #:		19H	RRCID -> 274565	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 8150 - 13776				
*03	5828 X	5649	-0-	-179	-0-	267 94 9	1	5288	2	Y	85	82	0	1 1 5	
04	5640 X	5019	-0-	-621	-0-	235 84 9	1	4700	2	Y	76	77	0	4	
05	5735 X	4894	-0-	-841	-0-	239 64 9	1	4591	2	Y	58	58	0	4	
06	5460 X	1328	-0-	-4132	-0-	67 8 9	1	1253	2	Y	7	11	0	-0-	
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	178 41 9	1	3496	2	Y	37	35	0	2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-	
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH															
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894															
04	12780 X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-				-0-
05	13051 X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-				-0-
06	12570 X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
07	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	11832	2	Y	-0-				-0-
08	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	11035	2	Y	-0-				-0-
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH															
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096															
04	15060 X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
05	15562 X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
06	15060 X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
07	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	13411	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	13010	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH															
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855															
04	17940 X	16398	-0-	-1542	-0-	780	1	15610	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
05	18352 X	17385	-0-	-967	-0-	858	1	16520	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
06	17760 X	16576	-0-	-1184	-0-	819	1	15753	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
07	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	854	1	16492	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
08	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	797	1	16016	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
09	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	17640 X	16178	-0-	-1462	-0-	768	1	15410	2	Y	-0-					-0-	
05	18042 X	16947	-0-	-1095	-0-	838	1	16109	2	Y	-0-					-0-	
06	17460 X	16314	-0-	-1146	-0-	809	1	15505	2	Y	-0-					-0-	
07	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	830	1	16097	2	Y	-0-					-0-	
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-	
09	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682			
04	15300 X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-					-0-	
05	15686 X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-					-0-	
06	15180 X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-					-0-	
07	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-					-0-	
08	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	681	1	13641	2	Y	-0-					-0-	
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN STATE GU1														WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132			
*03	6696 X	6124	-0-	-572	-0-	291	1	5682	2	Y	137	134	0	1	1	8	
						151	9										
04	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	273	1	5457	2	Y	152	152	0			8	
						167	9										
05	6479 X	5934	-0-	-545	-0-	285	1	5471	2	Y	162	158	0			12	
						178	9										
06	6150 X	5803	-0-	-347	-0-	279	1	5362	2	Y	147	153	0			6	
						162	9										
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	289	1	5609	2	Y	153	150	0			9	
						168	9										
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	274	1	5485	2	Y	124	126	0			7	
						136	9										
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					7	
GALVAN STATE GU2														WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122			
04	4920 X	4219	-0-	-701	-0-	197	1	3908	2	Y	104	105	0			6	
						114	9										
05	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	223	1	4319	2	Y	116	113	0			9	
						128	9										
06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	208	1	4000	2	Y	96	101	0			4	
						106	9										
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	223	1	4319	2	Y	104	102	0			6	
						114	9										
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	4201	2	Y	95	96	0			5	
						105	9										
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					5	
GALVAN RANCH LP GU1 STATE														WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208			
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	265	1	5357	2	Y	54	55	0			3	
						59	9										
05	6231 X	5680	-0-	-551	-0-	277	1	5345	2	Y	53	52	0			4	
						58	9										
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	274	1	5270	2	Y	48	50	0			2	
						53	9										
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	290	1	5625	2	Y	49	48	0			3	
						54	9										
08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5441	2	Y	43	44	0			2	
						47	9										
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
GALVAN RANCH															WELL #: B254H															RRCID -> 275269															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 8934															PERF. 9365 - 14918																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 136H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	275932	COMPL. DATE	12/29/2023	TOTAL	DEPTH	7147	PERF.	7625	-	14685		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1016	-0-	-1084		-0-	40	1	794	2	Y	165	174	0	1	1	10
05	2263	X	811	-0-	-1452		-0-	182	9	466	2	Y	293	280	0			23
06	2697	X	2697	-0-	-0-		-0-	322	9	1904	2	Y	630	625	0			28
07	2357	X	2357	-0-	-0-		-0-	100	1	1862	2	Y	363	367	0	2	1	22
08	2022	X	2022	-0-	-0-		-0-	693	9	1619	2	Y	292	296	0			18
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700		-0-	96	1			Y	NO RPT					18
BRISCOE G GU5 STATE (SA)					WELL #:	63H	RRCID ->	275940	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7618	PERF.	7800	-	14426	
04	1783	X	1783	-0-	-0-		-0-	68	1	1359	2	Y	324	309	0			18
05	6274	X	6274	-0-	-0-		-0-	356	9	5120	2	Y	805	763	0			60
06	4632	X	4632	-0-	-0-		-0-	268	1	4096	2	Y	294	341	0	1	1	12
07	5066	X	5066	-0-	-0-		-0-	886	9	4517	2	Y	287	282	0	1	1	16
08	5512	X	5512	-0-	-0-		-0-	213	1	4949	2	Y	287	287	0			16
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060		-0-	323	9			Y	NO RPT					16
BRISCOE G GU5 STATE (SA)					WELL #:	62H	RRCID ->	275941	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7596	PERF.	7752	-	14511	
*03	8401	X	5783	-0-	-2618		-0-	267	1	5250	2	Y	242	234	0	1	1	15
04	8130	X	6171	-0-	-1959		-0-	266	9	5540	2	Y	323	320	0			18
05	6448	X	1633	-0-	-4815		-0-	276	1	1428	2	Y	119	128	0			9
06	6240	X	1095	-0-	-5145		-0-	355	9	989	2	Y	50	57	0			2
07	2355	X	2355	-0-	-0-		-0-	74	1	2107	2	Y	126	121	0			7
08	1149	X	1149	-0-	-0-		-0-	131	9	1015	2	Y	75	78	0			4
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180		-0-	55	9			Y	NO RPT					4
BRISCOE G GU11 STATE (SA)					WELL #:	61H	RRCID ->	276423	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	7890	-	14604	
*03	9176	X	3139	-0-	-6037		-0-	151	1	2920	2	Y	62	94	0	8	1	4
04	9300	X	8918	-0-	-382		-0-	68	9	8339	2	Y	146	142	0			8
05	10460	X	10460	-0-	-0-		-0-	418	1	9777	2	Y	159	155	0			12
06	10683	X	10683	-0-	-0-		-0-	161	9	10011	2	Y	135	141	0			6
07	8769	X	8769	-0-	-0-		-0-	508	1	8210	2	Y	122	121	0			7
08	2748	X	2748	-0-	-0-		-0-	175	9	2506	2	Y	106	107	0			6
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680		-0-	523	1			Y	NO RPT					6
								149	9									
								425	1									
								134	9									
								125	1									
								117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	T. A.	1142	-0-	1142	1909	44 1	903 2	Y	177	167	0			10	
05	T. A.	1540	-0-	1540	3449	195 9	1217 2	Y	236	228	0			18	
06	T. A.	1768	-0-	1768	5217	63 1	1387 2	Y	281	287	0			12	
07	9422 X	4205	-0-	-5217	-0-	260 9	3725 2	Y	263	259	0	1 1		15	
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	72 1	621 2	Y	69	80	0			4	
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	309 9		Y	NO RPT					4	
						191 1									
						289 9									
						33 1									
						76 9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	2807	-0-	2807	4447	117 1	2372 2	Y	289	273	0			16	
						318 9									
05	T. A.	1877	-0-	1877	6324	79 1	1535 2	Y	239	237	0			18	
06	T. A.	1470	-0-	1470	7794	263 9	1265 2	Y	125	138	0			5	
07	9223 X	1429	-0-	-7794	-0-	67 1	1230 2	Y	122	120	0			7	
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	138 9	1218 2	Y	110	111	0			6	
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	65 1		Y	NO RPT					6	
						134 9									
						58 1									
						121 9									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082															
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	224 1	4467 2	Y	-0-					-0-	
05	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	1146 1	22099 2	Y	-0-					-0-	
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	896 1	17199 2	Y	-0-					-0-	
07	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	817 1	15798 2	Y	-0-					-0-	
08	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	699 1	14068 2	Y	-0-					-0-	
09	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264															
04	15150 X	13806	-0-	-1344	-0-	655 1	13151 2	Y	-0-					-0-	
05	15345 X	14023	-0-	-1322	-0-	693 1	13329 2	Y	1	1	0			-0-	
						1 9									
06	14850 X	13434	-0-	-1416	-0-	663 1	12769 2	Y	2	2	0			-0-	
						2 9									
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	694 1	13433 2	Y	-0-					-0-	
08	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	671 1	13476 2	Y	-0-					-0-	
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	12431 X	1199	-0-	-11232	-0-	57 1	1110 2	Y		29	34 0	1 1	2	
						32 9								
04	10290 X	7585	-0-	-2705	-0-	351 1	7044 2	Y		173	166 0		9	
						190 9								
05	9827 X	1019	-0-	-8808	-0-	47 1	898 2	Y		67	71 0		5	
						74 9								
06	9510 X	3163	-0-	-6347	-0-	151 1	2867 2	Y		132	132 0		5	
						145 9								
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155 1	3006 2	Y		140	137 0		8	
						154 9								
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	101 1	2059 2	Y		115	117 0		6	
						127 9								
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y		NO RPT			6	
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
*03	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	62 1	1216 2	Y		153	150 0	1 1	9	
						168 9								
04	1770 X	1184	-0-	-586	-0-	51 1	1055 2	Y		71	76 0		4	
						78 9								
05	2046 X	1072	-0-	-974	-0-	51 1	979 2	Y		38	39 0		3	
						42 9								
06	1980 X	1645	-0-	-335	-0-	71 1	1318 2	Y		233	226 0		10	
						256 9								
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	53 1	1071 2	Y		167	167 0	1 1	9	
						184 9								
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	46 1	950 2	Y		121	123 0		7	
						133 9								
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y		NO RPT			7	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
04	T. A.	6852	-0-	6852	6852	325 1	6494 2	Y		30	28 0		2	
						33 9								
05	T. A.	14505	-0-	14505	21357	714 1	13754 2	Y		34	33 0		3	
						37 9								
06	14B2 EXT	10761	-0-	10761	32118	529 1	10199 2	Y		30	32 0		1	
						33 9								
07	42415 X	10297	-0-	-32118	-0-	505 1	9764 2	Y		25	25 0		1	
						28 9								
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	456 1	9152 2	Y		8	9 0		-0-	
						9 9								
09	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	3100 N	8919	-0-	5819	5819	430	1	8272	2	Y	197	182	0	15	
06	3000 N	3404	-0-	404	6223	217	9	3231	2	Y	3	18	0	-0-	
07	12614 X	6391	-0-	-6223	-0-	316	1	6075	2	Y	-0-			-0-	
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	226	1	4591	2	Y	-0-			-0-	
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH LP GU3 STATE														WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674	
04	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	530	1	10660	2	Y	106	105	0	6	
05	11160 X	8760	-0-	-2400	-0-	117	9	8246	2	Y	79	79	0	6	
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	87	9	9461	2	Y	75	78	0	3	
07	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	493	1	9492	2	Y	82	80	0	5	
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	83	9	9006	2	Y	59	61	0	3	
09	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-	491	1			Y	NO RPT			3	
GALVAN STATE GU3														WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540	
04	9450 X	8483	-0-	-967	-0-	400	1	7982	2	Y	92	94	0	5	
05	9765 X	8586	-0-	-1179	-0-	101	9	8055	2	Y	102	99	0	8	
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	419	1	9407	2	Y	108	112	0	4	
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	112	9	8235	2	Y	91	90	0	5	
08	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	493	1	9649	2	Y	108	107	0	6	
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-	119	9			Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	T. A.	3715	-0-	3715	11306	157 1	3079 2	Y	435	438 0	7 1			27
						479 9								
04	T. A.	3449	-0-	3449	14755	142 1	2827 2	Y	436	438 0	1 1			24
						480 9								
05	18840 X	4085	-0-	-14755	-0-	176 1	3371 2	Y	489	476 0				37
						538 9								
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	5	42 0				-0-
						6 9								
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-					-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-					-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
04	19170 X	17874	-0-	-1296	-0-	848 1	17022 2	Y	4	4 0				-0-
						4 9								
05	19499 X	18403	-0-	-1096	-0-	908 1	17492 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
06	18870 X	17602	-0-	-1268	-0-	871 1	16728 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
07	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	898 1	17391 2	Y	3	3 0				-0-
						3 9								
08	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	859 1	17277 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
09	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
04	21600 X	19776	-0-	-1824	-0-	938 1	18818 2	Y	18	18 0				1
						20 9								
05	21855 X	20788	-0-	-1067	-0-	1026 1	19744 2	Y	16	16 0				1
						18 9								
06	20880 X	20440	-0-	-440	-0-	1012 1	19417 2	Y	10	11 0				-0-
						11 9								
07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	453 1	8790 2	Y	4	4 0				-0-
						4 9								
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	252 1	5103 2	Y	-0-					-0-
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
04	14280 X	12117	-0-	-2163	-0-	572 1	11459 2	Y	78	79 0				4
						86 9								
05	14756 X	6942	-0-	-7814	-0-	342 1	6558 2	Y	38	39 0				3
						42 9								
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	712 1	13635 2	Y	66	66 0				3
						73 9								
07	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	569 1	11017 2	Y	59	59 0				3
						65 9								
08	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	556 1	11165 2	Y	55	55 0				3
						61 9								
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE															
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16350 X	13422	-0-	-2928	-0-	632 98	1 9	12692	2	Y	89	88	0		5
05	16895 X	621	-0-	-16274	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	5	0		-0-
06	16350 X	14722	-0-	-1628	-0-	724 81	1 9	13917	2	Y	74	71	0		3
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	747 92	1 9	14455	2	Y	84	82	0		5
08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	590 81	1 9	11852	2	Y	74	75	0		4
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT				4
GALVAN STATE GU5														8387 PERF. 8520 - 18413	
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413															
*03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060 144	1 9	20680	2	Y	131	129	0	1 1	8
04	22110 X	20870	-0-	-1240	-0-	983 153	1 9	19734	2	Y	139	139	0		8
05	22661 X	21837	-0-	-824	-0-	1073 143	1 9	20621	2	Y	130	128	0		10
06	21750 X	20919	-0-	-831	-0-	1029 129	1 9	19761	2	Y	117	122	0		5
07	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	1072 130	1 9	20765	2	Y	118	116	0		7
08	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	1026 116	1 9	20639	2	Y	105	106	0		6
09	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT				6
GALVAN STATE GU4														8306 PERF. 8364 - 16601	
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601															
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	933 140	1 9	18740	2	Y	127	128	0		7
05	20212 X	18244	-0-	-1968	-0-	894 130	1 9	17220	2	Y	118	116	0		9
06	19680 X	17366	-0-	-2314	-0-	853 112	1 9	16401	2	Y	102	107	0		4
07	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	788 116	1 9	15243	2	Y	105	103	0		6
08	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	750 105	1 9	15067	2	Y	95	96	0		5
09	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT				5
GALVAN STATE														7956 PERF. 8459 - 16249	
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249															
04	14490 X	13643	-0-	-847	-0-	640 207	1 9	12796	2	Y	188	185	0		10
05	14973 X	9133	-0-	-5840	-0-	446 101	1 9	8586	2	Y	92	95	0		7
06	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	819 142	1 9	15730	2	Y	129	131	0		5
07	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	743 172	1 9	14410	2	Y	156	152	0		9
08	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	619 132	1 9	12453	2	Y	120	122	0		7
09	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*03	73315 X	25830	-0-	-47485	-0-	1183	1	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1
04	65010 X	9192	-0-	-55818	-0-	1536	9	8135	2	Y	593	645	0	2	1
05	66216 X	27	-0-	-66189	-0-	405	1			Y	-0-	32	0		-0-
06	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-	652	9			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342															
04	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	900	1	17992	2	Y	132	128	0		7
05	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	145	9	12872	2	Y	47	50	0		4
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	668	1	10200	2	Y	44	46	0		2
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	-0-	2	0		-0-
08	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	529	1	9674	2	Y	-0-				-0-
09	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-	48	9	8373	2	Y	-0-				-0-
09	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-	416	1			Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366															
*03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	24	24	0		1
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	26	9	976	2	Y	24	24	0		1
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	49	1	4907	2	Y	92	86	0		7
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	26	9	4432	2	Y	71	75	0		3
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	254	1	4323	2	Y	75	74	0		4
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	101	9	4349	2	Y	67	67	0		4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	230	1			Y	NO RPT				4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	78	9			Y	NO RPT				4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	223	1			Y	NO RPT				4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	83	9			Y	NO RPT				4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	217	1			Y	NO RPT				4
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	74	9			Y	NO RPT				4
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	3100 N	7512	-0-	4412	4412	369	1	7108	2	Y	32	31	0		2
06	3000 N	7513	-0-	4513	8925	35	9	7093	2	Y	45	45	0		2
07	16196 X	7271	-0-	-8925	-0-	370	1	6853	2	Y	58	57	0		3
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	50	9	6051	2	Y	49	49	0		3
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	354	1			Y	NO RPT				3
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	64	9			Y	NO RPT				3
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	301	1			Y	NO RPT				3
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	54	9			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-	214	1	4226	2	Y	621	604	0	38
04	8550 X	5279	-0-	-3271	-0-	683	9	4272	2	Y	722	720	0	39
05	8835 X	3648	-0-	-5187	-0-	794	9	3028	2	Y	422	428	0	32
06	7650 X	52	-0-	-7598	-0-	156	1	3	9	Y	3	35	0	-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	464	9	513	2	Y	69	65	0	4
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	49	2	2522	2	Y	223	215	0	12
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	27	1							
						76	9							
						125	1							
						245	9							
										Y	NO RPT			12
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
04	T. A.	17493	-0-	17493	36979	825	1	16515	2	Y	139	146	0	8
05	T. A.	15721	-0-	15721	52700	153	9	14819	2	Y	120	119	0	9
06	T. A.	13624	-0-	13624	66324	770	1	12842	2	Y	102	107	0	4
07	79540 X	13216	-0-	-66324	-0-	132	9	12456	2	Y	106	104	0	6
08	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	670	1	12644	2	Y	100	100	0	6
09	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-	112	9							
						643	1			Y	NO RPT			6
						117	9							
						629	1							
						110	9							
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
04	24870 X	22780	-0-	-2090	-0-	1077	1	21634	2	Y	63	61	0	3
05	24986 X	23313	-0-	-1673	-0-	69	9	22155	2	Y	5	8	0	-0-
06	24030 X	22505	-0-	-1525	-0-	1152	1	21391	2	Y	-0-			-0-
07	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	6	9	22696	2	Y	-0-			-0-
08	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	1114	1	22675	2	Y	-0-			-0-
09	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-	1175	1			Y	NO RPT			-0-
						1127	1							
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
*03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-			-0-
04	25110 X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-			-0-
05	25141 X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0	-0-
06	24180 X	23482	-0-	-698	-0-	1	9	22318	2	Y	1	1	0	-0-
07	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1163	1	23138	2	Y	-0-			-0-
08	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	1	9	22713	2	Y	-0-			-0-
09	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-	1194	1			Y	NO RPT			-0-
						1128	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0		-0-
05	620 N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0		1
06	420 N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0		-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	150	142	0		8
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	165	9	82	1	Y	278	271	0		15
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	306	9			Y	NO RPT				15
BRISCOE R (SA)														WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649	
*03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1 1	1
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	23	9	264	1	Y	85	81	0		5
05	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	94	9	255	1	Y	72	72	0		5
06	5160 X	3839	-0-	-1321	-0-	79	9	187	1	Y	68	70	0		3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	-0-	3	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA)														WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572	
04	T. A.	5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0		16
05	T. A.	7189	-0-	7189	12998	331	9	334	1	Y	349	339	0		26
06	T. A.	4954	-0-	4954	17952	384	9	231	1	Y	259	274	0		11
07	22411 X	4459	-0-	-17952	-0-	285	9	207	1	Y	231	228	0	1 1	13
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	254	9	194	1	Y	207	208	0		12
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	228	9			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0		1
04	8280 X	6256	-0-	-2024	-0-	17	9	5868	2	Y	86	82	0		5
05	7130 X	5982	-0-	-1148	-0-	293	1	5584	2	Y	97	95	0		7
06	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	95	9	7557	2	Y	117	119	0		5
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	291	1	9822	2	Y	137	134	0		8
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	107	9	9395	2	Y	132	133	0		7
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	395	1			Y	NO RPT				7
						129	9								
						508	1								
						151	9								
						470	1								
						145	9								
BRISCOE R															
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422															
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0		3
04	3180 X	695	-0-	-2485	-0-	53	9	652	2	Y	10	12	0		1
05	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	32	1	6325	2	Y	169	157	0		13
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	11	9	5482	2	Y	55	66	0		2
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	329	1	5664	2	Y	39	39	0		2
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	186	9	5450	2	Y	24	25	0		1
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	284	1			Y	NO RPT				1
						61	9								
						292	1								
						43	9								
						269	1								
						26	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
GALVAN RANCH				WELL #:	A424H	RRCID ->	277229	COMPL. DATE	04/22/2017	TOTAL	DEPTH	9509	PERF.	9755	-	15222		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*03	10881 X	7340	-0-	-0-	-3541	-0-	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0	1	1	-0-
								1	9									
04	10890 X	59	-0-	-0-	-10831	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	11408 X	32	-0-	-0-	-11376	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11040 X	-0-	-0-	-0-	-11040	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	A430H	RRCID ->	277232	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9815	-	17879		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	C314H	RRCID ->	277273	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	8613	PERF.	9154	-	16072		
04	9780 X	7453	-0-	-0-	-2327	-0-	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-					-0-
05	9610 X	7453	-0-	-0-	-2157	-0-	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-					-0-
06	9120 X	7761	-0-	-0-	-1359	-0-	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-					-0-
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-					-0-
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	6065	2	Y	-0-					-0-
09	7770 X	NO RPT	-0-	-0-	-7770	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	7558	PERF.	7786	-	14067		
*03	T. A.	1115	-0-	-0-	1115	1682	-0-	41	1	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
								212	9									
04	T. A.	764	-0-	-0-	764	2446	-0-	30	1	590	2	Y	131	136	0			7
								144	9									
05	T. A.	2207	-0-	-0-	2207	4653	-0-	99	1	1857	2	Y	228	218	0			17
								251	9									
06	T. A.	3199	-0-	-0-	3199	7852	-0-	143	1	2718	2	Y	307	311	0			13
								338	9									
07	12248 X	4396	-0-	-0-	-7852	-0-	-0-	199	1	3834	2	Y	330	323	0	1	1	19
								363	9									
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	102	115	0			6
								112	9									
09	3210 X	NO RPT	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
SAN AMBROSIA D (SA8)				WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	6699	PERF.	7113	-	17149		
*03	5425 X	4841	-0-	-0-	-584	-0-	-0-	195	1	3804	2	Y	765	743	0	5	1	47
								842	9									
04	5250 X	5016	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	201	1	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
								748	9									
05	5549 X	5287	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	222	1	4308	2	Y	688	673	0			52
								757	9									
06	5370 X	4889	-0-	-0-	-481	-0-	-0-	213	1	4085	2	Y	537	567	0			22
								591	9									
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	465	459	0	2	1	26
								512	9									
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	Y	435	436	0	1	1	24
								479	9									
09	5130 X	NO RPT	-0-	-0-	-5130	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU4 STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	14601 X	10500	-0-	-4101	-0-	505 1	9895 2	Y	91	89 0	1 1			6
04	14130 X	10274	-0-	-3856	-0-	100 9								
05	14601 X	5496	-0-	-9105	-0-	484 1	9705 2	Y	77	79 0				4
06	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	85 9								
07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	270 1	5176 2	Y	45	46 0				3
08	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	50 9								
09	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-	676 1	12989 2	Y	98	97 0				4
						108 9								
						537 1	10346 2	Y	76	76 0				4
						84 9								
						472 1	9455 2	Y	74	74 0				4
						81 9								
								Y	NO RPT					4
GALVAN RANCH														
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	186 1	3771 2	Y	31	31 0				2
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	34 9								
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	199 1	3872 2	Y	29	29 0				2
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	32 9								
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	196 1	3795 2	Y	25	26 0				1
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	28 9								
						221 1	4265 2	Y	24	24 0				1
						26 9								
						188 1	3754 2	Y	24	24 0				1
						26 9								
								Y	NO RPT					1
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
*03	13051 X	11850	-0-	-1201	-0-	574 1	11275 2	Y	1	1 0				-0-
04	12420 X	11795	-0-	-625	-0-	1 9								
05	12710 X	10212	-0-	-2498	-0-	560 1	11235 2	Y	-0-					-0-
06	12300 X	5254	-0-	-7046	-0-	504 1	9707 2	Y	1	1 0				-0-
07	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	1 9								
08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	259 1	4992 2	Y	3	3 0				-0-
09	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-	3 9								
						472 1	9131 2	Y	21	20 0				1
						23 9								
						628 1	12625 2	Y	36	35 0				2
						40 9								
								Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	13980 X	13189	-0-	-791	-0-	617	1	12385	2	Y	170	172	0	9	
05	14446 X	14059	-0-	-387	-0-	187	9	13191	2	Y	166	163	0	12	
06	13980 X	13447	-0-	-533	-0-	685	1	12624	2	Y	152	158	0	6	
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	183	9	13062	2	Y	130	129	0	7	
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	656	1	11657	2	Y	120	120	0	7	
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-	167	9			Y	NO RPT			7	
						678	1								
						143	9								
						579	1								
						132	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH LP														WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479	
*03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-	464	1	9063	2	Y	84	83	0	1	5
04	9810 X	9338	-0-	-472	-0-	92	9	8770	2	Y	118	117	0	6	
05	9951 X	9547	-0-	-404	-0-	438	1	8978	2	Y	95	94	0	7	
06	9570 X	9280	-0-	-290	-0-	130	9	8736	2	Y	81	85	0	3	
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	464	1	9023	2	Y	91	89	0	5	
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	105	9	8980	2	Y	102	101	0	6	
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	455	1			Y	NO RPT			6	
						89	9								
						466	1								
						100	9								
						445	1								
						112	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958	
04	17340 X	16741	-0-	-599	-0-	794	1	15945	2	Y	2	2	0	-0-	
05	17918 X	16602	-0-	-1316	-0-	2	9	15782	2	Y	1	1	0	-0-	
06	17340 X	16310	-0-	-1030	-0-	819	1	15490	2	Y	10	10	0	-0-	
07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	1	9	15906	2	Y	-0-			-0-	
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	809	1	15192	2	Y	1	1	0	-0-	
09	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	11	9			Y	NO RPT			-0-	
						822	1								
						757	1								
						1	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-	125	1	2465	2	Y	207	206	0	13
						228	9							
04	4380 X	3944	-0-	-436	-0-	167	1	3395	2	Y	347	341	0	19
						382	9							
05	4929 X	3145	-0-	-1784	-0-	143	1	2734	2	Y	244	245	0	18
						268	9							
06	4770 X	2367	-0-	-2403	-0-	109	1	2058	2	Y	182	192	0	8
						200	9							
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	81	83	0	5
						89	9							
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	127	1	2612	2	Y	29	32	0	2
						32	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE STATE AR (SA)														
WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
*03	10788 X	7291	-0-	-3497	-0-	351	1	6895	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
04	8100 X	7995	-0-	-105	-0-	378	1	7616	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
05	8742 X	6825	-0-	-1917	-0-	334	1	6472	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
06	8460 X	8356	-0-	-104	-0-	412	1	7888	2	Y	51	50	0	2
						56	9							
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	490	1	9488	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	348	1	6975	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
*03	29047 X	26795	-0-	-2252	-0-	1301	1	25403	2	Y	83	84	0	5
						91	9							
04	27090 X	25113	-0-	-1977	-0-	1190	1	23859	2	Y	58	60	0	3
						64	9							
05	26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	1279	1	24624	2	Y	95	91	0	7
						105	9							
06	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	1291	1	24772	2	Y	101	104	0	4
						111	9							
07	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1348	1	26074	2	Y	107	105	0	6
						118	9							
08	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	1296	1	26033	2	Y	113	113	0	6
						124	9							
09	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
*03	19127 X	17857	-0-	-1270	-0-	859	1	16803	2	Y	177	175	0	11
						195	9							
04	17760 X	17124	-0-	-636	-0-	805	1	16156	2	Y	148	151	0	8
						163	9							
05	17639 X	17438	-0-	-201	-0-	856	1	16437	2	Y	132	130	0	10
						145	9							
06	17280 X	16868	-0-	-412	-0-	833	1	15967	2	Y	62	69	0	3
						68	9							
07	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	862	1	16686	2	Y	62	61	0	4
						68	9							
08	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	812	1	16353	2	Y	75	75	0	4
						83	9							
09	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589		
04	28620 X	27462	-0-	-1158	-0-	1303	1	26159	2	Y	-0-				-0-
05	29481 X	28224	-0-	-1257	-0-	1395	1	26829	2	Y	-0-				-0-
06	28530 X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-				-0-
07	27644 X	27644	-0-	-0-	-0-	1359	1	26283	2	Y	2	2	0		-0-
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	1296	1	26016	2	Y	4	4	0		-0-
09	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211		
04	16290 X	14709	-0-	-1581	-0-	699	1	14002	2	Y	7	8	0		-0-
05	16833 X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-				-0-
06	15930 X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-				-0-
07	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-				-0-
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	711	1	14282	2	Y	1	1	0		-0-
09	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737		
04	35400 X	31887	-0-	-3513	-0-	1513	1	30352	2	Y	20	20	0		1
05	35371 X	33009	-0-	-2362	-0-	1628	1	31361	2	Y	18	18	0		1
06	32940 X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16	0		1
07	25814 X	25814	-0-	-0-	-0-	1266	1	24530	2	Y	16	16	0		1
08	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	1199	1	24074	2	Y	14	14	0		1
09	31950 X	NO RPT	-0-	-31950	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH													WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642		
*03	16151 X	4828	-0-	-11323	-0-	229	1	4502	2	Y	88	89	0	1 1	5
04	15630 X	3096	-0-	-12534	-0-	145	1	2895	2	Y	51	53	0		3
05	14539 X	5658	-0-	-8881	-0-	278	1	5371	2	Y	8	10	0		1
06	14070 X	6272	-0-	-7798	-0-	308	1	5920	2	Y	40	39	0		2
07	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	466	1	9025	2	Y	63	61	0		4
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	455	1	9108	2	Y	48	49	0		3
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH				WELL #:		B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599		
*03	30101 X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
04	22590 X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
05	23343 X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
06	18600 X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	607	1	11745	2	Y	27	25	0			2
						30	9									
08	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	654	1	13126	2	Y	6	8	0			-0-
						7	9									
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779		
04	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
06	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
07	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
09	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #:		9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108		
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3033	2	Y	723	711	0	1	1	39
						795	9									
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	Y	470	473	0	1	1	35
						517	9									
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405	0			16
						425	9									
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	47	59	0	1	1	3
						52	9									
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	67	2	86	9	Y	78	77	0			4
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					4
BRISCOE C				WELL #:		13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A456H													RRCID -> 279650			
COMPL. DATE 01/07/2017													TOTAL DEPTH 9217			
PERF. 9499													- 14498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A460H			
RRCID -> 279651													COMPL. DATE 01/06/2017			
TOTAL DEPTH 9118													PERF. 9401 - 13423			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14732	-0-	14732	14732	728	1	13990	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
06	14B2 EXT	12351	-0-	12351	27083	613	1	11728	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
07	37076 X	9993	-0-	-27083	-0-	491	1	9491	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	369	1	7417	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
09	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A459H			
RRCID -> 279652													COMPL. DATE 01/09/2017			
TOTAL DEPTH 9196													PERF. 9918 - 15213			
04	19530 X	18832	-0-	-698	-0-	891	1	17915	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
05	20026 X	17809	-0-	-2217	-0-	880	1	16903	2	Y	24	23	0			2
						26	9									
06	19380 X	17468	-0-	-1912	-0-	775	1	14848	2	Y	1677	1610	0			69
						1845	9									
07	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	774	1	15008	2	Y	16	79	0	5	1	1
						18	9									
08	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	735	1	14810	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH LP GU5 STATE													WELL #: 20H			
RRCID -> 279653													COMPL. DATE 07/25/2019			
TOTAL DEPTH 8038													PERF. 8782 - 16072			
*03	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-	332	1	6494	2	Y	82	82	0	1	1	5
						90	9									
04	8640 X	6566	-0-	-2074	-0-	308	1	6175	2	Y	75	76	0			4
						83	9									
05	9734 X	7042	-0-	-2692	-0-	344	1	6628	2	Y	64	63	0			5
						70	9									
06	9420 X	6639	-0-	-2781	-0-	323	1	6237	2	Y	72	74	0			3
						79	9									
07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	334	1	6491	2	Y	76	75	0			4
						84	9									
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	259	1	5203	2	Y	54	55	0			3
						59	9									
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7200 X	5054	-0-	-2146	-0-	208 1	4175 2	Y	610	596 0	1 1			33
05	5022 X	2803	-0-	-2219	-0-	671 9	2176 2	Y	468	466 0				35
06	5640 X	2182	-0-	-3458	-0-	112 1	1685 2	Y	371	391 0				15
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	515 9	1898 2	Y	298	295 0	1 1			17
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	89 1	2719 2	Y	341	339 0				19
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	408 9		Y	NO RPT					19
						98 1								
						328 9								
						139 1								
						375 9								
BRISCOE C														
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12691		Y	NO RPT					-0-
BRISCOE C														
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
*03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742 1	14455 2	Y	99	94 0				6
04	17070 X	13819	-0-	-3251	-0-	109 9	13162 2	Y	2	8 0				-0-
05	17639 X	12122	-0-	-5517	-0-	655 1	11512 2	Y	11	10 0				1
06	17070 X	13177	-0-	-3893	-0-	2 9	12515 2	Y	11	12 0				-0-
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	598 1	11179 2	Y	13	12 0				1
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	12 9	8808 2	Y	4	5 0				-0-
09	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-	650 1		Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
*03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-					-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	23550 X	22566	-0-	-984	-0-	1070	1	21488	2	Y	7	8 0	-0-	
05	24335 X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-		-0-	
06	23160 X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-		-0-	
07	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	842	1	16289	2	Y	1	1 0	-0-	
08	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	973	1	19571	2	Y	6	6 0	-0-	
09	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-		7 9			Y	NO RPT		-0-	
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135														
*03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-		-0-	
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-	
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
*03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-		-0-	
04	1470 X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-		-0-	
05	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
04	10800 X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22 0	1	
05	11315 X	10579	-0-	-736	-0-	521	1	10037	2	Y	19	19 0	1	
06	10950 X	10423	-0-	-527	-0-	516	1	9888	2	Y	17	17 0	1	
07	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	460	1	8916	2	Y	10	10 0	1	
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	475	1	9548	2	Y	-0-	1 0	-0-	
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
*03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12 0	1	
04	1620 X	443	-0-	-1177	-0-	12	9							
05	1674 X	740	-0-	-934	-0-	20	1	389	2	Y	31	30 0	2	
06	1530 X	612	-0-	-918	-0-	34	9	664	2	Y	36	35 0	3	
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	44	45 0	2	
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	40	9	390	2	Y	1	3 0	-0-	
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-	27	1	325	2	Y	17	16 0	1	
						48	9							
						19	1							
						17	1							
						19	9							
										Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	AMT
										M				BALANCE
04	12240 X	11212	-0-	-1028	-0-	530	1	10653	2	Y	26	27	0	1
05	13454 X	12117	-0-	-1337	-0-	29	9	595	1	11479	2	Y	39	37
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	43	9	672	1	12911	2	Y	21	23
07	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	23	9	662	1	12838	2	Y	23	23
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	25	9	128	1	2651	2	Y	3	4
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-	3	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
*03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1
04	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	19	9	640	1	12838	2	Y	11	11
05	14942 X	8632	-0-	-6310	-0-	12	9	425	1	8200	2	Y	6	7
06	14460 X	13491	-0-	-969	-0-	7	9	667	1	12813	2	Y	10	10
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	11	9	675	1	12992	2	Y	8	8
08	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	9	9	603	1	12125	2	Y	1	1
09	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: C202H													RRCID -> 279948			COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-								
04	21000 X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-					-0-								
05	20863 X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-					-0-								
06	19260 X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-					-0-								
07	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-					-0-								
08	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	903	1	18176	2	Y	-0-					-0-								
09	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					-0-								
GALVAN RANCH													WELL #: C205H			RRCID -> 279949			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217		
04	19890 X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-					-0-								
05	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-					-0-								
06	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-								
07	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1058	1	20461	2	Y	-0-					-0-								
08	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	996	1	20021	2	Y	-0-					-0-								
09	21330 X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					-0-								
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 9H			RRCID -> 280355			COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 10H			RRCID -> 280404			COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118		
*03	T. A.	4005	-0-	4005	16528	957	1	3048	2	Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16528					Y	-0-					-0-								
05	23301 X	6773	-0-	-16528	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-					-0-								
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1033	1	4443	2	Y	118			117	0	1								
						130	9																	
07	13795 X	6589	-0-	-7206	-0-	1568	1	4215	2	Y	733			710	0	24								
						806	9																	
08	6789 X	2402	-0-	-4387	-0-	871	1	1232	2	Y	272			284	0	12								
						299	9																	
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					12								
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 11H			RRCID -> 280407			COMPL. DATE 09/04/2022			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	4557 X	2386	-0-	-2171	-0-	527 1	1681 2	Y	162	159 0				5	
04	4410 X	1752	-0-	-2658	-0-	178 9									
05	2914 X	2243	-0-	-671	-0-	289 1	1256 2	Y	188	188 0				5	
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	207 9									
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	499 1	1402 2	Y	311	301 0				15	
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	342 9									
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	345 1	1484 2	Y	264	276 0				3	
						290 9									
						463 1	1245 2	Y	104	104 0				3	
						114 9									
						316 1	447 2	Y	84	83 0				4	
						92 9									
								Y	NO RPT					4	
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	130	-0-	130	130	24 1	104 2	Y	2	2 0				-0-	
						2 9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	8 1	21 2	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	145	-0-	145	174	21 1	91 2	Y	30	30 0				-0-	
						33 9									
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834															
04	1770 X	87	-0-	-1683	-0-	87 2		Y	-0-					-0-	
05	1364 X	150	-0-	-1214	-0-	6 1	144 2	Y	-0-					-0-	
06	90 X	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	-0-					-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 2	Y	-0-					-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	Y	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	6727 X	5649	-0-	-1078	-0-	264 1	5199 2	Y	169	168 0	2 1			10
04	6510 X	5649	-0-	-861	-0-	186 9	5180 2	Y	192	192 0				10
05	6727 X	6444	-0-	-283	-0-	211 9	5959 2	Y	159	157 0				12
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	310 1	6413 2	Y	240	242 0				10
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	175 9	6395 2	Y	202	200 0	1 1			11
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	335 1	5823 2	Y	191	191 0				11
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	264 9		Y	NO RPT					11
						222 9								
						289 1								
						210 9								
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
*03	3410 X	2707	-0-	-703	-0-	125 1	2459 2	Y	112	109 0	1 1			7
04	2880 X	2182	-0-	-698	-0-	123 9	1985 2	Y	91	93 0				5
05	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	97 1	2194 2	Y	84	83 0				6
06	2640 X	510	-0-	-2130	-0-	100 9	478 2	Y	7	13 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	92 9								-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	24 1		Y	NO RPT					-0-
						8 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
04	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	530 1	10655 2	Y	16	16 0				1
05	13268 X	11130	-0-	-2138	-0-	18 9	10569 2	Y	8	8 0				1
06	12840 X	10986	-0-	-1854	-0-	552 1	10435 2	Y	6	7 0				-0-
07	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	9 9	11203 2	Y	35	33 0				2
08	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	544 1	12808 2	Y	7	9 0				-0-
09	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-	7 9		Y	NO RPT					-0-
						39 9								
						636 1								
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY																																																																																									
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: B341H															RRCID -> 280689															COMPL. DATE 12/06/2016															TOTAL DEPTH 8835															PERF. 9258 - 14681																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
04		21510 X	20074	-0-		-1436	-0-			954	1	19120	2	Y			-0-										-0-																																																														
05		21142 X	20871	-0-		-271	-0-			1031	1	19838	2	Y			2		2	0							-0-																																																														
06		20102 X	20102	-0-		-0-	-0-			997	1	19104	2	Y			1		1	0							-0-																																																														
07		20994 X	20994	-0-		-0-	-0-			1031	1	19963	2	Y			-0-										-0-																																																														
08		20887 X	20887	-0-		-0-	-0-			991	1	19896	2	Y			-0-										-0-																																																														
09		20190 X	NO RPT	-0-		-20190	-0-							Y			NO RPT										-0-																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: C203H															RRCID -> 280690															COMPL. DATE 07/21/2019															TOTAL DEPTH 8743															PERF. 9401 - 17274														
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-										-0-																																																														
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-										-0-																																																														
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-										-0-																																																														
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-										-0-																																																														
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-										-0-																																																														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT										-0-																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: B433H															RRCID -> 280691															COMPL. DATE 12/08/2016															TOTAL DEPTH 8776															PERF. 9310 - 14045														
04		7227 X	7227	-0-		-0-	-0-			343	1	6859	2	Y			23		24	0							1																																																														
05		7223 X	7203	-0-		-20	-0-			355	1	6828	2	Y			18		18	0							1																																																														
06		8250 X	6771	-0-		-1479	-0-			335	1	6418	2	Y			16		16	0							1																																																														
07		6998 X	6998	-0-		-0-	-0-			344	1	6637	2	Y			15		15	0							1																																																														
08		6882 X	6882	-0-		-0-	-0-			325	1	6543	2	Y			13		13	0							1																																																														
09		7230 X	NO RPT	-0-		-7230	-0-							Y			NO RPT										1																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A433H															RRCID -> 280692															COMPL. DATE 12/23/2016															TOTAL DEPTH 9492															PERF. 9725 - 17264														
*03		19809 X	16722	-0-		-3087	-0-			806	1	15736	2	Y			164		161	0			1	1			10																																																														
04		16020 X	15787	-0-		-233	-0-			741	1	14868	2	Y			162		163	0							9																																																														
05		16658 X	16658	-0-		-0-	-0-			814	1	15679	2	Y			150		148	0							11																																																														
06		16170 X	16042	-0-		-128	-0-			787	1	15123	2	Y			120		126	0							5																																																														
07		15505 X	15505	-0-		-0-	-0-			754	1	14621	2	Y			118		116	0							7																																																														
08		15301 X	15301	-0-		-0-	-0-			722	1	14470	2	Y			99		100	0							6																																																														
09		16110 X	NO RPT	-0-		-16110	-0-							Y			NO RPT										6																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: B325H															RRCID -> 280693															COMPL. DATE 12/13/2016															TOTAL DEPTH 8979															PERF. 9267 - 16143														
04		30667 X	30667	-0-		-0-	-0-			1456	1	29193	2	Y			16		16	0							1																																																														
05		31434 X	31434	-0-		-0-	-0-			1553	1	29862	2	Y			17		17	0							1																																																														
06		32010 X	29895	-0-		-2115	-0-			1478	1	28399	2	Y			16		16	0							1																																																														
07		31840 X	31840	-0-		-0-	-0-			1562	1	30260	2	Y			16		16	0							1																																																														
08		32118 X	32118	-0-		-0-	-0-			1522	1	30579	2	Y			15		15	0							1																																																														
09		30660 X	NO RPT	-0-		-30660	-0-							Y			NO RPT										1																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	11880 X	2796	-0-	-9084	-0-	134	1	2661	2	Y	1	1	0	-0-
05	11532 X	6556	-0-	-4976	-0-	322	1	6224	2	Y	9	8	0	1
06	11160 X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	2	2	0	-0-
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
*03	25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-			-0-
04	24390 X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0	-0-
05	25203 X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-			-0-
06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-			-0-
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-			-0-
08	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-			-0-
09	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
*03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20	0	1
04	8130 X	6725	-0-	-1405	-0-	317	1	6389	2	Y	17	17	0	1
05	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	430	1	8279	2	Y	12	12	0	1
06	8610 X	5564	-0-	-3046	-0-	275	1	5277	2	Y	11	12	0	-0-
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	300	1	5779	2	Y	16	15	0	1
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	370	1	7436	2	Y	22	22	0	1
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	24	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
*03	24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-			-0-
04	23850 X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-			-0-
05	24645 X	21540	-0-	-3105	-0-	1064	1	20476	2	Y	-0-			-0-
06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-			-0-
07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1	19200	2	Y	-0-			-0-
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1	20650	2	Y	-0-			-0-
09	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	726	1	14546	2	Y	12	12	0	1
05	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	669	1	12881	2	Y	9	9	0	1
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9	0	-0-
07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	716	1	13852	2	Y	11	10	0	1
08	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	12851	2	Y	7	8	0	-0-
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-	8	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	1498	-0-	-1082	-0-	70	1	1428	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1818	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-			-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1528	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
04	8670 X	605	-0-	-8065	-0-	29	1	575	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
05	7037 X	1275	-0-	-5762	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-			-0-
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0	3
						86	9							
07	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	446	1	8643	2	Y	81	79	0	5
						89	9							
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	435	1	8698	2	Y	63	64	0	4
						69	9							
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
*03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
04	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	612	1	12295	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	673	1	12925	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	555	1	10744	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
04	9420 X	2675	-0-	-6745	-0-	125	1	2530	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
05	9734 X	3107	-0-	-6627	-0-	150	1	2938	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	2580 X	1776	-0-	-804	-0-	89	1	1675	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*03	T. A.	1377	-0-	1377	4162	59 1	1167	2	Y	137	142	0	3 1	8
04	T. A.	312	-0-	312	4474	151 9	219	2	Y	75	79	0		4
05	5419 X	945	-0-	-4474	-0-	10 1	758	2	Y	133	127	0		10
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	83 9	1821	2	Y	228	229	0		9
07	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	41 1	1587	2	Y	169	168	0	1 1	9
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	146 9	1263	2	Y	190	188	0		11
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	93 1			Y	NO RPT				11
						251 9								
						84 1								
						186 9								
						63 1								
						209 9								
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-	3	0	1 1	-0-
04	14B2 EXT	1057	-0-	1057	1156	42 1	854	2	Y	146	138	0		8
05	14B2 EXT	228	-0-	228	1384	161 9	166	9	Y	151	148	0		11
06	14B2 EXT	1752	-0-	1752	3136	62 2	1145	2	Y	498	488	0		21
07	4748 X	1612	-0-	-3136	-0-	59 1	1276	2	Y	245	250	0	2 1	14
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	548 9	556	2	Y	99	107	0		6
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	66 1			Y	NO RPT				6
						270 9								
						29 1								
						109 9								
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370														
*03	T. A.	4013	-0-	4013	7772	182 1	3555	2	Y	251	248	0	3 1	15
04	T. A.	1174	-0-	1174	8946	276 9	997	2	Y	115	124	0		6
05	12658 X	3712	-0-	-8946	-0-	127 9	3448	2	Y	75	75	0		6
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	181 1	2370	2	Y	144	144	0		6
07	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	83 9	1785	2	Y	91	92	0		5
08	3999 X	2340	-0-	-1659	-0-	126 1	2077	2	Y	146	143	0		8
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	158 9			Y	NO RPT				8
						91 1								
						100 9								
						102 1								
						161 9								
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
*03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-				-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				Y	-0-				-0-
05	930 X	271	-0-	-659	-0-	14 1	257	2	Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
*03	6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	238	1	4636	2	Y	305	300	0	19
						336	9							
04	6690 X	6230	-0-	-460	-0-	275	1	5522	2	Y	394	392	0	21
						433	9							
05	6913 X	6890	-0-	-23	-0-	318	1	6113	2	Y	417	407	0	31
						459	9							
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	310	1	6058	2	Y	405	419	0	17
						446	9							
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	229	1	4391	2	Y	334	331	0	19
						367	9					1	1	
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	204	1	4116	2	Y	288	291	0	16
						317	9							
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997															
BRISCOE G												WELL #: 825H				RRCID -> 280996				COMPL. DATE 07/18/2016				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE										
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-									
SAN AMBROSIA F (SA17)					WELL #:	14GH	RRCID -> 280998			COMPL. DATE 02/22/2024			TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7312 - 15458												
*03	5611 X	3259	-0-	-2352	-0-		136	1	2664	2	Y	417	432	0		9	1	26									
							459	9																			
04	8430 X	3014	-0-	-5416	-0-		118	1	2402	2	Y	449	450	0		1	1	24									
							494	9																			
05	8711 X	3112	-0-	-5599	-0-		139	1	2675	2	Y	271	275	0				20									
							298	9																			
06	8430 X	3634	-0-	-4796	-0-		147	1	2816	2	Y	610	605	0				25									
							671	9																			
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		264	1	5085	2	Y	457	454	0		2	1	26									
							503	9																			
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		235	1	4740	2	Y	437	438	0		1	1	24									
							481	9																			
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-						Y	NO RPT						24									
SAN AMBROSIA F (SA18)					WELL #:	14EH	RRCID -> 280999			COMPL. DATE 02/22/2024			TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7437 - 15578												
*03	1550 X	278	-0-	-1272	-0-		10	1	207	2	Y	55	60	0		1	1	3									
							61	9																			
04	1500 X	482	-0-	-1018	-0-		23	1	405	2	Y	49	49	0				3									
							54	9																			
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		102	1	1993	2	Y	52	51	0				4									
							57	9																			
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		89	1	1699	2	Y	125	124	0				5									
							138	9																			
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-		53	1	1020	2	Y	60	62	0				3									
							66	9																			
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		45	1	943	2	Y	53	53	0				3									
							58	9																			
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						Y	NO RPT						3									
BRISCOE R					WELL #:	23H	RRCID -> 281000			COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445												
*03	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-						Y	-0-	4	0		1	1	-0-									
04	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-						Y	-0-						-0-									
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-						Y	-0-						-0-									
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-						Y	-0-						-0-									
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315		112	1	2157	2	Y	42	40	0				2									
							46	9																			
08	T. A.	18228	-0-	18228	20543		852	1	17109	2	Y	243	231	0				14									
							267	9																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20543						Y	NO RPT						14									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3505	-0-	3505	3505	172	1	3300	2	Y	30	28	0	2
08	T. A.	14329	-0-	14329	17834	33	9	666	1	Y	238	227	0	13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17834	262	9			Y	NO RPT			13
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
*03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268	1	5249	2	Y	266	263	0	16
04	7170 X	5930	-0-	-1240	-0-	293	9	5288	2	Y	346	343	0	19
05	7409 X	6328	-0-	-1081	-0-	381	9	5675	2	Y	328	322	0	25
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	292	1	6075	2	Y	341	352	0	14
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	361	9	5296	2	Y	294	290	0	17
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	319	1	5095	2	Y	539	526	0	30
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	375	9			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	5456 X	2773	-0-	-2683	-0-	121	1	2345	2	Y	279	273	0	17
						307	9							
04	5280 X	1518	-0-	-3762	-0-	66	1	1284	2	Y	153	162	0	8
						168	9							
05	1302 X	399	-0-	-903	-0-	8	1	170	2	Y	201	194	0	15
						221	9							
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	253	1	5082	2	Y	54	51	0	3
						59	9							
05	5704 X	4806	-0-	-898	-0-	233	1	4475	2	Y	89	85	0	7
						98	9							
06	5520 X	3105	-0-	-2415	-0-	151	1	2890	2	Y	58	63	0	2
						64	9							
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	272	1	5272	2	Y	128	123	0	7
						141	9							
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	Y	77	80	0	4
						85	9							
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
04	5700 X	4469	-0-	-1231	-0-	209	1	4185	2	Y	68	73	0	4
						75	9							
05	5766 X	4146	-0-	-1620	-0-	199	1	3859	2	Y	80	78	0	6
						88	9							
06	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	259	1	4996	2	Y	62	65	0	3
						68	9							
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	36	37	0	2
						40	9							
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	222	1	4461	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766	
04	17730 X	15565	-0-	-2165	-0-	733 101 9	14731 2	Y		92	93 0			5
05	16926 X	16259	-0-	-667	-0-	799 96 9	15364 2	Y		87	85 0			7
06	16380 X	12734	-0-	-3646	-0-	625 88 9	12021 2	Y		80	84 0			3
07	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	590 235 9	11398 2	Y		214	205 0			12
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	385 39 9	7755 2	Y		35	45 0			2
09	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			Y		NO RPT				2
GALVAN RANCH													WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 147H			RRCID -> 281020			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: C138H			RRCID -> 281021			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)			WELL #: 82H			RRCID -> 281023			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)			WELL #: 83H			RRCID -> 281024			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA1)			WELL #: 20H			RRCID -> 281025			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294					
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			Y		-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y		-0-			-0-	
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2			Y		-0-			-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y		-0-			-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			Y		-0-			-0-	
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA2)			WELL #: 21H			RRCID -> 281026			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283					
*03	21762 X	19677	-0-	-2085	-0-	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0		3	
							45	9									
04	19830 X	18791	-0-	-1039	-0-	-0-	892	1	17858	2	Y	37	38	0		2	
							41	9									
05	20336 X	19581	-0-	-755	-0-	-0-	965	1	18581	2	Y	32	32	0		2	
							35	9									
06	19680 X	18803	-0-	-877	-0-	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0		1	
							29	9									
07	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	18867	2	Y	25	25	0		1	
							28	9									
08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	18453	2	Y	28	27	0		2	
							31	9									
09	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-	-0-					Y		NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	555 24 9	1 10840	2 Y	22	23 0			1		
04	17100 X	10581	-0-	-6519	-0-	504 1 9	1 10076	2 Y	1	2 0			-0-		
05	17918 X	13415	-0-	-4503	-0-	662 1	12753 2	Y	-0-				-0-		
06	17340 X	10844	-0-	-6496	-0-	536 10 9	1 10298	2 Y	9	9 0			-0-		
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338 8 9	1 6584	2 Y	7	7 0			-0-		
08	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	533 17 9	1 10652	2 Y	15	14 0			1		
09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-				Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH														WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569	
04	15090 X	9636	-0-	-5454	-0-	456 18 9	1 9162	2 Y	16	15 0			1		
05	14911 X	13687	-0-	-1224	-0-	676 31 9	1 12980	2 Y	28	27 0			2		
06	14430 X	11531	-0-	-2899	-0-	571 24 9	1 10936	2 Y	22	23 0			1		
07	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	578 24 9	1 11194	2 Y	22	22 0			1		
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	539 23 9	1 10863	2 Y	21	21 0			1		
09	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-				Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH														WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167	
*03	23188 X	19750	-0-	-3438	-0-	956 106 9	1 18688	2 Y	96	93 0	1 1		6		
04	22440 X	15369	-0-	-7071	-0-	726 78 9	1 14565	2 Y	71	73 0			4		
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	1153 117 9	1 22175	2 Y	106	102 0			8		
06	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	1038 95 9	1 19911	2 Y	86	90 0			4		
07	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	1108 102 9	1 21485	2 Y	93	92 0			5		
08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	1009 87 9	1 20264	2 Y	79	80 0			4		
09	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-				Y	NO RPT			4		
BRISCOE G														WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE STATE AR (SA4)														WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA1)														
WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	NO RPT										NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-			-0-
05	142 X	-0-	-0-	-142						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	302	285	0	17
						332	9							
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	128	138	0	7
						141	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
*03	7068 X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	13
						231	9							
04	6540 X	6102	-0-	-438	-0-	279	1	5601	2	Y	202	204	0	11
						222	9							
05	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	288	1	5546	2	Y	177	175	0	13
						195	9							
06	6270 X	5624	-0-	-646	-0-	271	1	5208	2	Y	132	140	0	5
						145	9							
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	136	133	0	8
						150	9							
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	250	1	5028	2	Y	116	118	0	6
						128	9							
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	NO RPT										NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	NO RPT										NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215 0	2 1	14
04	33210 X	28815	-0-	-4395	-0-	242	9	27209	2	Y	228	230 0		12
05	34317 X	27245	-0-	-7072	-0-	1355	1	25672	2	Y	220	216 0		16
06	31800 X	24437	-0-	-7363	-0-	251	9	23027	2	Y	190	198 0		8
07	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	1331	1	28404	2	Y	202	198 0	1 1	11
08	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	242	9	17799	2	Y	119	123 0		7
09	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-	1469	1			Y	NO RPT			7
						222	9							
						887	1							
						131	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
04	T. A.	47	-0-	47	-0-	47	2	282	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	296	-0-	296	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	156 1	3061 2	Y	436	415 0	1 1	27		
04	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	480 9	1495 2	Y	235	248 0	1 1	13		
05	1860 X	1082	-0-	-778	-0-	73 1	964 2	Y	62	70 0		5		
06	3570 X	3488	-0-	-82	-0-	259 9	2680 2	Y	607	587 0		25		
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	50 1	2286 2	Y	582	572 0	2 1	33		
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68 9	2165 2	Y	505	509 0	1 1	28		
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	140 1		Y	NO RPT			28		
						668 9								
						119 1								
						640 9								
						105 1								
						556 9								
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
*03	5208 X	4007	-0-	-1201	-0-	197 1	3754 2	Y	51	52 0	1 1	3		
04	4830 X	4012	-0-	-818	-0-	56 9	3820 2	Y	3	6 0		-0-		
05	5828 X	4789	-0-	-1039	-0-	189 1	4486 2	Y	63	58 0		5		
06	5640 X	4096	-0-	-1544	-0-	3 9	3834 2	Y	56	59 0		2		
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	234 1	3117 2	Y	35	35 0		2		
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	69 9	1463 2	Y	7	9 0		-0-		
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	200 1		Y	NO RPT			-0-		
						62 9								
						162 1								
						39 9								
						72 1								
						8 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	17 1	348 2	Y	26	25 0		1		
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	29 9	114 2	Y	-0-	1 0		-0-		
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	3 1		Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	267	1	5223	2	Y	329	320	0	20
						362	9							
04	7650 X	494	-0-	-7156	-0-	22	1	416	2	Y	51	67	0	3
						56	9							
05	7905 X	7079	-0-	-826	-0-	330	1	6327	2	Y	384	358	0	29
						422	9							
06	7650 X	5634	-0-	-2016	-0-	265	1	5044	2	Y	295	312	0	12
						325	9							
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	224	1	4295	2	Y	255	252	0	14
						281	9					1	1	
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-	14	0	-0-
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
*03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60	0	4
						69	9							
04	3090 X	2284	-0-	-806	-0-	108	1	2139	2	Y	34	36	0	2
						37	9							
05	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	146	1	2833	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
06	3870 X	2532	-0-	-1338	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0	1
						37	9							
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2531	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2570	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
*03	15159 X	11175	-0-	-3984	-0-	543	1	10603	2	Y	26	26	0	2
						29	9						1	1
04	14670 X	9708	-0-	-4962	-0-	462	1	9234	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	625	1	12008	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	11130 X	11108	-0-	-22	-0-	550	1	10558	2	Y	-0-			-0-
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10864	2	Y	-0-			-0-
08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	530	1	10619	2	Y	-0-			-0-
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
*03	24738 X	19180	-0-	-5558	-0-	930	1	18156	2	Y	85	84	0	5
						94	9						1	1
04	23940 X	17679	-0-	-6261	-0-	836	1	16758	2	Y	77	78	0	4
						85	9							
05	21204 X	18470	-0-	-2734	-0-	908	1	17486	2	Y	69	68	0	5
						76	9							
06	20520 X	18702	-0-	-1818	-0-	922	1	17708	2	Y	65	67	0	3
						72	9							
07	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	950	1	18445	2	Y	66	65	0	4
						73	9							
08	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	1087	1	21832	2	Y	32	34	0	2
						35	9							
09	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID ->	281096	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7585 - 13385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A755H		RRCID ->	281097	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9753 - 16281	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C641H		RRCID ->	281124	COMPL. DATE	01/24/2024	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	7200 - 7201	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C642H		RRCID ->	281125	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12				WELL #: 7H		RRCID ->	281126	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	15012 - 15240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A355H		RRCID ->	281128	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880 - 16516	
04	15420 X	8781	-0-	-6639	-0-	418	1	8352	2	Y	10	9 0		1
						11	9							
05	15748 X	14772	-0-	-976	-0-	730	1	14041	2	Y	1	2 0		-0-
						1	9							
06	15180 X	13491	-0-	-1689	-0-	668	1	12819	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
07	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	684	1	13280	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	653	1	13097	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
09	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE R (SA)																	
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-	
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-	
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	2551	-0-	2551	2551	121	1	2366	2	Y	58	55	0			3	
						64	9										
08	T. A.	11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y	151	146	0			8	
						166	9										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13683					Y	NO RPT					8	
BRISCOE R GU6 STATE																	
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377																	
*03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	359	1	7006	2	Y	67	65	0	1	1	4	
						74	9										
04	7530 X	7334	-0-	-196	-0-	336	1	6753	2	Y	223	215	0			12	
						245	9										
05	7781 X	6722	-0-	-1059	-0-	326	1	6266	2	Y	118	121	0			9	
						130	9										
06	7530 X	6666	-0-	-864	-0-	326	1	6333	2	Y	6	15	0			-0-	
						7	9										
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	292	1	5630	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	293	1	5887	2	Y	38	36	0			2	
						42	9										
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					2	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	1706	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210																	
*03	17763 X	17101	-0-	-662	-0-	829	1	16218	2	Y	49	48	0	1	1	3	
						54	9										
04	17130 X	16453	-0-	-677	-0-	780	1	15620	2	Y	48	48	0			3	
						53	9										
05	17453 X	16974	-0-	-479	-0-	836	1	16088	2	Y	45	45	0			3	
						50	9										
06	16860 X	16193	-0-	-667	-0-	799	1	15348	2	Y	42	43	0			2	
						46	9										
07	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	813	1	15709	2	Y	48	47	0			3	
						53	9										
08	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	757	1	15222	2	Y	43	44	0			2	
						47	9										
09	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					2	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
04	14880 X	14050	-0-	-830	-0-	666	1	13356	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	679	1	13101	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
06	14520 X	14311	-0-	-209	-0-	705	1	13574	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	699	1	13552	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	708	1	14240	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
09	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2025														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
*03	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	3
						48	9							
04	8490 X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
05	7967 X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
06	7350 X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29	0	1
						29	9							
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	320	1	6236	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	271	1	5480	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G														
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
*03	22165 X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	28
						509	9							
04	25620 X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552	0	30
						611	9							
05	26474 X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228	0	16
						235	9							
06	25620 X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17	0	-0-
						1	9							
07	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	1026	1	19833	2	Y	-0-			-0-
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	918	1	18461	2	Y	-0-			-0-
09	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
*03	14B2 EXT	948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-			-0-
07	948 X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
*03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-	45	1	891	2	Y	259	275	0	7 1 16
						285	9							
04	3720 X	1486	-0-	-2234	-0-	56	1	1157	2	Y	248	251	0	13
						273	9							
05	4092 X	1632	-0-	-2460	-0-	71	1	1372	2	Y	172	172	0	13
						189	9							
06	3960 X	3130	-0-	-830	-0-	130	1	2586	2	Y	376	373	0	16
						414	9							
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	130	1	2546	2	Y	319	316	0	1 1 18
						351	9							
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	Y	404	399	0	23
						444	9							
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			23
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
04	22740 X	20073	-0-	-2667	-0-	954	1	19119	2	Y	-0-			-0-
05	23498 X	20603	-0-	-2895	-0-	1017	1	19586	2	Y	-0-			-0-
06	22110 X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-			-0-
07	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	1082	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-			-0-
09	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	276	1	5518	2	Y	-0-			3
05	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	222	1	4281	2	Y	-0-			3
06	5490 X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-			3
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-			3
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-			3
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	23670 X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-	
05	24459 X	23158	-0-	-1301	-0-	1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-	
06	23490 X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-	
07	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-	
08	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-	
09	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613		
*03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-			-0-	
04	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-			-0-	
05	15438 X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563	2	Y	-0-			-0-	
06	17850 X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-			-0-	
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-			-0-	
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-			-0-	
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794		
04	T. A.	19535	-0-	19535	78110	926	1	18609	2	Y	-0-			-0-	
05	98200 X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097	2	Y	-0-			-0-	
06	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-			-0-	
07	20181 X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-			-0-	
08	20181 X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-			-0-	
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378		
04	20220 X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489	2	Y	-0-			3	
05	20894 X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901	2	Y	-0-			3	
06	16140 X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-			3	
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874	2	Y	-0-			3	
08	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-			3	
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT			3	
GALVAN RANCH													WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190		
04	11970 X	10003	-0-	-1967	-0-	468	1	9373	2	Y	147	144	0	8	
						162	9								
05	12369 X	10409	-0-	-1960	-0-	506	1	9740	2	Y	148	145	0	11	
						163	9								
06	11790 X	10950	-0-	-840	-0-	532	1	10230	2	Y	171	175	0	7	
						188	9								
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	497	1	9637	2	Y	35	39	0	2	
						39	9								
08	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	564	1	11318	2	Y	26	27	0	1	
						29	9								
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	330 1	6622 2	Y	14	14	0			1
05	7192 X	6571	-0-	-621	-0-	15 9	323 1	6230 2	Y	16	16	0		1
06	6960 X	5741	-0-	-1219	-0-	18 9	282 1	5445 2	Y	13	13	0		1
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	14 9	291 1	5646 2	Y	16	16	0		1
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	18 9	308 1	6160 2	Y	14	14	0		1
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	15 9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
04	12480 X	10050	-0-	-2430	-0-	476 1	9574 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11191 X	10959	-0-	-232	-0-	540 1	10419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10830 X	9999	-0-	-831	-0-	495 1	9504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	446 1	8638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	177 1	3571 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
04	T. A.	5415	-0-	5415	5415	914 1	3974 2	Y	479	453	0			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5415	527 9		Y	-0-	26	0			-0-
06	T. A.	3978	-0-	3978	9393	672 1	2890 2	Y	378	362	0			16
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	416 9		Y	-0-	15	0	1	1	-0-
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	698 1	989 2	Y	121	114	0			7
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	133 9		Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
04	17850 X	13301	-0-	-4549	-0-	625 1	12530 2	Y	133	134	0			7
05	18445 X	14471	-0-	-3974	-0-	146 9	706 1	13625 2	Y	127	124	0		10
06	17460 X	14901	-0-	-2559	-0-	140 9	734 1	14046 2	Y	110	115	0		5
07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	121 9	662 1	12822 2	Y	131	129	0		7
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	144 9	654 1	13162 2	Y	128	128	0		7
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	141 9		Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
04	9570 X	6605	-0-	-2965	-0-	312 1	6270 2	Y	21	22	0			1
05	9889 X	8656	-0-	-1233	-0-	23 9	427 1	8226 2	Y	3	4	0		-0-
06	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	3 9	440 1	8439 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		438 1	8500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-		390 1	7839 2	Y	4	4	0		-0-
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-	4 9		Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10800 X	10503	-0-	-297	-0-	490	1	9888	2	Y	114	115	0	6
						125	9							
05	11160 X	9286	-0-	-1874	-0-	455	1	8730	2	Y	92	91	0	7
						101	9							
06	10800 X	8058	-0-	-2742	-0-	395	1	7577	2	Y	78	82	0	3
						86	9							
07	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	410	1	7905	2	Y	86	84	0	5
						95	9							
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	405	1	8105	2	Y	82	82	0	5
						90	9							
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	214	1	4222	2	Y	260	260	0	16
						286	9							
04	3960 X	2786	-0-	-1174	-0-	132	1	2633	2	Y	19	34	0	1
						21	9							
05	4774 X	3990	-0-	-784	-0-	197	1	3793	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	4620 X	4095	-0-	-525	-0-	202	1	3858	2	Y	32	31	0	1
						35	9							
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	165	1	3205	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	193	1	3909	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	690	1	13845	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
05	11749 X	11579	-0-	-170	-0-	571	1	10999	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
06	10740 X	7634	-0-	-3106	-0-	378	1	7253	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
07	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	870	1	16842	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
08	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	713	1	14340	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
09	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
*03	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	569	1	11119	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	528	1	10583	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
05	11718 X	10664	-0-	-1054	-0-	525	1	10114	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
06	11340 X	10306	-0-	-1034	-0-	509	1	9776	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
07	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	500	1	9691	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
08	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	499	1	10048	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A847H			RRCID -> 282891			COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	17160 X	14188	-0-	-2972	-0-	671 63 9	13454 2	Y		57	58 0					3
05	17546 X	13206	-0-	-4340	-0-	650 44 9	12512 2	Y		40	40 0					3
06	16980 X	11895	-0-	-5085	-0-	589 28 9	11278 2	Y		25	27 0					1
07	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	531 30 9	10253 2	Y		27	26 0					2
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	326 37 9	6551 2	Y		34	34 0					2
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			Y		NO RPT						2
GALVAN RANCH			WELL #: A848H			RRCID -> 282892			COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870				
04	11640 X	8881	-0-	-2759	-0-	418 88 9	8375 2	Y		80	82 0					4
05	11191 X	10739	-0-	-452	-0-	525 105 9	10109 2	Y		95	92 0					7
06	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	500 64 9	9575 2	Y		58	63 0					2
07	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	486 72 9	9401 2	Y		65	63 0					4
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	470 118 9	9441 2	Y		107	105 0					6
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			Y		NO RPT						6
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)			WELL #: 653H			RRCID -> 282935			COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
*03	18569 X	8206	-0-	-10363	-0-	379 405 9	7422 2	Y		368	356 0	2 1				23
04	17970 X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341 9	6372 2	Y		310	315 0	1 1				17
05	11005 X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222 9	6468 2	Y		202	204 0					15
06	7950 X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312 9	6257 2	Y		284	287 0					12
07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270 9	5730 2	Y		245	242 0	1 1				14
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	282 267 9	5682 2	Y		243	243 0					14
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y		NO RPT						14
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)			WELL #: 662H			RRCID -> 282936			COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
*03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418 9	5418 2	Y		380	382 0	5 1				23
04	9630 X	8862	-0-	-768	-0-	386 697 9	7779 2	Y		634	622 0	1 1				34
05	9951 X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431 9	4839 2	Y		392	397 0					29
06	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	422 638 9	8103 2	Y		580	585 0					24
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516 9	6511 2	Y		469	465 0	2 1				26
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407 9	5257 2	Y		370	374 0	1 1				21
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y		NO RPT						21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465	1	4664	2	Y	570	548	0	35
						627	9							
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1456	1	6331	2	Y	700	696	0	38
						770	9							
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	1216	1	3421	2	Y	444	449	0	33
						488	9							
06	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	1390	1	5978	2	Y	668	673	0	28
						735	9							
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1067	1	2872	2	Y	259	270	0	15
						285	9							
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	2218	1	3135	2	Y	409	401	0	23
						450	9							
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-				-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
*03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	391	1	7655	2	Y	67	65	0	4
						74	9							
04	12330 X	8428	-0-	-3902	-0-	399	1	7970	2	Y	54	55	0	3
						59	9							
05	10509 X	8804	-0-	-1705	-0-	432	1	8329	2	Y	39	39	0	3
						43	9							
06	8880 X	6461	-0-	-2419	-0-	319	1	6096	2	Y	42	43	0	2
						46	9							
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	390	1	7552	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	351	1	7079	2	Y	30	30	0	2
						33	9							
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				Y	NO RPT				2
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
04	26070 X	23995	-0-	-2075	-0-	1140	1	22852	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	26939 X	25146	-0-	-1793	-0-	1242	1	23898	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
06	25530 X	24141	-0-	-1389	-0-	1195	1	22943	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	1225	1	23662	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	1158	1	23248	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J (SA3)															
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	28110 X	25707	-0-	-2403	-0-	1220	1	24484	2	Y	3	3	0	-0-	
05	29047 X	26971	-0-	-2076	-0-	1331	1	25640	2	Y	-0-			-0-	
06	27270 X	25699	-0-	-1571	-0-	1274	1	24424	2	Y	1	1	0	-0-	
07	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1311	1	25403	2	Y	1	1	0	-0-	
08	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	1235	1	24814	2	Y	1	1	0	-0-	
09	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2025															
GALVAN RANCH														WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2025															
GALVAN RANCH														WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191	
*03	55428 X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	1 1	3
04	53640 X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0		2
05	45539 X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0		3
06	43200 X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0		1
07	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0		2
08	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0		2
09	37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-	36	9			Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025															
GALVAN RANCH														WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025															
GALVAN RANCH														WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695	
04	111930 X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0		9
05	115661 X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0		10
06	108090 X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0		4
07	99769 X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0		6
08	96588 X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0		5
09	107010 X	NO RPT	-0-	-107010	-0-	94	9			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: C411H			RRCID -> 283851			COMPL. DATE 11/24/2019			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1125 40 9	1	21974	2	Y	36	38 0	1 1			2
04	22260 X	17163	-0-	-5097	-0-	813 24 9	1	16326	2	Y	22	23 0				1
05	24149 X	22042	-0-	-2107	-0-	1088 17 9	1	20937	2	Y	15	15 0				1
06	23370 X	22256	-0-	-1114	-0-	1100 22 9	1	21134	2	Y	20	20 0				1
07	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	1136 17 9	1	21989	2	Y	15	15 0				1
08	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	1072 15 9	1	21530	2	Y	14	14 0				1
09	22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH				WELL #: C511H			RRCID -> 283852			COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481			
*03	23343 X	22787	-0-	-556	-0-	1099 211 9	1	21477	2	Y	192	188 0	2 1			12
04	22590 X	16918	-0-	-5672	-0-	794 176 9	1	15948	2	Y	160	163 0				9
05	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1253 194 9	1	24099	2	Y	176	172 0				13
06	22650 X	22635	-0-	-15	-0-	1114 167 9	1	21354	2	Y	152	159 0				6
07	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1096 174 9	1	21213	2	Y	158	155 0				9
08	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	1048 149 9	1	21105	2	Y	135	136 0				8
09	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					8
GALVAN RANCH				WELL #: C412H			RRCID -> 283857			COMPL. DATE 02/15/2023			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585			
*03	29078 X	22852	-0-	-6226	-0-	1103 216 9	1	21533	2	Y	196	187 0	1 1			12
04	25650 X	18484	-0-	-7166	-0-	878 20 9	1	17586	2	Y	18	29 0				1
05	26505 X	24738	-0-	-1767	-0-	1220 24 9	1	23494	2	Y	22	21 0				2
06	25530 X	24967	-0-	-563	-0-	1235 20 9	1	23712	2	Y	18	19 0				1
07	25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	1235 18 9	1	23937	2	Y	16	16 0				1
08	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	1217 17 9	1	24510	2	Y	15	15 0				1
09	24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT					1
BRISCOE GU7 STATE AR				WELL #: 347H			RRCID -> 283887			COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418			
*03	11904 X	10849	-0-	-1055	-0-	528 406 1	1	10321	2	Y	-0-					-0-
04	13290 X	8561	-0-	-4729	-0-	56 20 1	1	8155	2	Y	-0-					-0-
05	13733 X	1135	-0-	-12598	-0-	20 1	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	13290 X	409	-0-	-12881	-0-	423 24 9	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	820 35 9	1	8180	2	Y	22	21 0				1
08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-		1	16475	2	Y	32	31 0				2
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	15900 X	3931	-0-	-11969	-0-	176 1	3536 2	Y			199	202 0		11
						219 9								
05	6820 X	3650	-0-	-3170	-0-	170 1	3263 2	Y			197	193 0		15
						217 9								
06	5790 X	4161	-0-	-1629	-0-	194 1	3740 2	Y			206	212 0		9
						227 9								
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	169 1	3270 2	Y			192	189 0	1 1	11
						211 9								
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	156 1	3130 2	Y			175	176 0		10
						193 9								
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y			NO RPT			10
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
*03	39308 X	36163	-0-	-3145	-0-	1760 1	34403 2	Y			-0-			-0-
						1639 1	32895 2	Y			-0-			-0-
04	37110 X	34534	-0-	-2576	-0-	1751 1	33732 2	Y			-0-			-0-
05	37634 X	35483	-0-	-2151	-0-	1779 1	34151 2	Y			-0-			-0-
06	36360 X	35930	-0-	-430	-0-	1029 1	19884 2	Y			-0-			-0-
07	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1206 1	24258 2	Y			-0-			-0-
08	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	35940 X	NO RPT	-0-	-35940	-0-						NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
*03	18166 X	14337	-0-	-3829	-0-	693 1	13543 2	Y			92	90 0	1 1	6
						101 9								
04	17580 X	14789	-0-	-2791	-0-	698 1	13986 2	Y			95	96 0		5
						105 9								
05	17112 X	11252	-0-	-5860	-0-	553 1	10641 2	Y			53	54 0		4
						58 9								
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	775 1	14809 2	Y			73	74 0		3
						80 9								
07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	769 1	14874 2	Y			70	69 0		4
						77 9								
08	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	549 1	11036 2	Y			38	40 0		2
						42 9								
09	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-			Y			NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
*03	39835 X	37286	-0-	-2549	-0-	1814 1	35457 2	Y			14	14 0		1
						15 9								
04	38550 X	34655	-0-	-3895	-0-	1643 1	32997 2	Y			14	14 0		1
						15 9								
05	39835 X	36872	-0-	-2963	-0-	1821 1	35039 2	Y			11	11 0		1
						12 9								
06	37710 X	35011	-0-	-2699	-0-	1737 1	33264 2	Y			9	10 0		-0-
						10 9								
07	36120 X	36120	-0-	-0-	-0-	1774 1	34337 2	Y			8	8 0		-0-
						9 9								
08	36780 X	36780	-0-	-0-	-0-	1742 1	35030 2	Y			7	7 0		-0-
						8 9								
09	35670 X	NO RPT	-0-	-35670	-0-			Y			NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	854 1	16715 2	Y	124	121 0	1 1			8
04	17460 X	16182	-0-	-1278	-0-	136 9	15292 2	Y	117	119 0				6
05	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	761 1	17252 2	Y	107	105 0				8
06	17460 X	15149	-0-	-2311	-0-	129 9	14297 2	Y	99	103 0				4
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	896 1	15097 2	Y	99	97 0				6
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	118 9	13170 2	Y	53	56 0				3
09	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	743 1		Y	NO RPT					3
						109 9								
						780 1								
						109 9								
						654 1								
						58 9								
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	637 1	12214 2	Y	959	919 0				40
07	T. A.	7208	-0-	7208	7208	1055 9	5913 2	Y	903	889 0	3 1			51
08	T. A.	5884	-0-	5884	13092	302 1	4671 2	Y	892	892 0	1 1			50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13092	993 9		Y	NO RPT					50
						232 1								
						981 9								
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
*03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-	336 1	6579 2	Y	207	202 0	2 1			13
04	13950 X	6300	-0-	-7650	-0-	228 9	5773 2	Y	216	217 0				12
05	11532 X	5848	-0-	-5684	-0-	289 1	5357 2	Y	194	191 0				15
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	238 9	7733 2	Y	215	221 0				9
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	278 1	6651 2	Y	195	192 0	1 1			11
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	213 9	5948 2	Y	177	178 0				10
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	402 1		Y	NO RPT					10
						237 9								
						346 1								
						215 9								
						298 1								
						195 9								
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-					-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R (SA3)				WELL #:	713H	RRCID ->	284626	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL	DEPTH	7047	PERF.	7473	-	17093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-	
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	271	260	0			11	
						298	9										
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1203	2	Y	162	163	0	1	1	9	
						178	9										
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	211	208	0			12	
						232	9										
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12	
BRISCOE B				WELL #:	322H	RRCID ->	284663	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7247	-	16195	
04	10200 X	3935	-0-	-6265	-0-	186	1	3729	2	Y	18	19	0			1	
						20	9										
05	7068 X	3422	-0-	-3646	-0-	170	1	3242	2	Y	9	9	0			1	
						10	9										
06	5910 X	3895	-0-	-2015	-0-	193	1	3699	2	Y	3	4	0			-0-	
						3	9										
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	Y	95	90	0			5	
						105	9										
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	142	139	0			8	
						156	9										
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					8	
GALVAN RANCH				WELL #:	C413H	RRCID ->	284692	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	8515	PERF.	9164	-	21316	
*03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	1624	1	31727	2	Y	17	17	0			1	
						19	9										
04	34290 X	32208	-0-	-2082	-0-	1529	1	30666	2	Y	12	12	0			1	
						13	9										
05	35278 X	34003	-0-	-1275	-0-	1678	1	32318	2	Y	6	7	0			-0-	
						7	9										
06	34050 X	31672	-0-	-2378	-0-	1569	1	30101	2	Y	2	2	0			-0-	
						2	9										
07	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	1598	1	30924	2	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
08	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1277	1	25640	2	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
09	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE B				WELL #:	333H	RRCID ->	284731	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	7239	PERF.	7587	-	17306	
*03	5270 X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	1	1	9	
						164	9										
04	5100 X	2902	-0-	-2198	-0-	129	1	2583	2	Y	173	173	0			9	
						190	9										
05	4433 X	4376	-0-	-57	-0-	203	1	3920	2	Y	230	222	0			17	
						253	9										
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	244	1	4645	2	Y	242	249	0			10	
						266	9										
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	233	1	4483	2	Y	299	291	0	1	1	17	
						329	9										
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	177	1	3602	2	Y	220	225	0			12	
						242	9										
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 342H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284936		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2018				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-		256 131	1 9	5036	2	Y	119	117	0	1	1	7
04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-		199 99	1 9	3988	2	Y	90	92	0			5
05	6045	X	3900	-0-	-2145	-0-		186 70	1 9	3644	2	Y	64	64	0			5
06	5850	X	4136	-0-	-1714	-0-		202 64	1 9	3870	2	Y	58	61	0			2
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-		139 44	1 9	2659	2	Y	40	40	0			2
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		226 63	1 9	4604	2	Y	57	56	0			3
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-						Y	NO RPT					3
BRISCOE B					WELL #:	302H	RRCID -> 285047	COMPL. DATE 10/14/2018				TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583						
04	5070	X	2678	-0-	-2392	-0-		121 134	1 9	2423	2	Y	122	123	0			7
05	4278	X	2419	-0-	-1859	-0-		113 114	1 9	2192	2	Y	104	103	0			8
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-		195 140	1 9	3755	2	Y	127	130	0			5
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		140 100	1 9	2715	2	Y	91	91	0			5
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		150 119	1 9	2984	2	Y	108	107	0			6
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-						Y	NO RPT					6
GALVAN RANCH					WELL #:	C446H	RRCID -> 285258	COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405						
04	23340	X	22156	-0-	-1184	-0-		1051	1	21105	2	Y	-0-					-0-
05	25637	X	22536	-0-	-3101	-0-		1112	1	21424	2	Y	-0-					-0-
06	24810	X	22564	-0-	-2246	-0-		1118	1	21446	2	Y	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-		275	1	5352	2	Y	-0-					-0-
08	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-		1076	1	21644	2	Y	-0-					-0-
09	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	C919H	RRCID -> 285260	COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356						
04	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-		436	1	8702	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3718	-0-	-2203	-0-		183	1	3535	2	Y	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-		520	1	9973	2	Y	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-		143	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-		593	1	11925	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	C444H	RRCID -> 285282	COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698						
04	33180	X	31686	-0-	-1494	-0-		1505	1	30181	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	32907	-0-	-1875	-0-		1625	1	31282	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31281	-0-	-2379	-0-		1549	1	29732	2	Y	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-		372	1	7239	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: C921H															RRCID -> 285332															COMPL. DATE 07/11/2018															TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
*03	15221	X	13811	-0-		-1410	-0-			673	1	13138	2	Y	-0-						-0-																																																					
04	15720	X	11592	-0-		-4128	-0-			554	1	11038	2	Y	-0-						-0-																																																					
05	16244	X	13311	-0-		-2933	-0-			658	1	12653	2	Y	-0-						-0-																																																					
06	15720	X	10509	-0-		-5211	-0-			521	1	9988	2	Y	-0-						-0-																																																					
07	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-			96	1	1856	2	Y	-0-						-0-																																																					
08	13742	X	13742	-0-		-0-	-0-			652	1	13090	2	Y	-0-						-0-																																																					
09	12870	X	NO RPT	-0-		-12870	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																					
BRISCOE R (SA18)															WELL #: 812H															RRCID -> 285402															COMPL. DATE 02/06/2020															TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
*03	28334	X	24914	-0-		-3420	-0-			1184	1	23118	2	Y	556	541	0	4	1		34																																																					
										612	9																																																															
04	27300	X	24331	-0-		-2969	-0-			1127	1	22599	2	Y	550	553	0	1	1		30																																																					
										605	9																																																															
05	26784	X	25616	-0-		-1168	-0-			1234	1	23764	2	Y	562	550	0				42																																																					
										618	9																																																															
06	25290	X	24993	-0-		-297	-0-			1213	1	23252	2	Y	480	502	0				20																																																					
										528	9																																																															
07	24384	X	24384	-0-		-0-	-0-			1173	1	22680	2	Y	483	474	0	2	1		27																																																					
										531	9																																																															
08	23220	X	23220	-0-		-0-	-0-			1077	1	21662	2	Y	437	439	0	1	1		24																																																					
										481	9																																																															
09	24990	X	NO RPT	-0-		-24990	-0-							Y	NO RPT						24																																																					
BRISCOE R (SA17)															WELL #: 793H															RRCID -> 285403															COMPL. DATE 02/05/2020															TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
*03	23684	X	18364	-0-		-5320	-0-			870	1	17009	2	Y	441	434	0	4	1		27																																																					
										485	9																																																															
04	22590	X	18636	-0-		-3954	-0-			864	1	17280	2	Y	447	449	0	1	1		24																																																					
										492	9																																																															
05	22661	X	20810	-0-		-1851	-0-			1004	1	19309	2	Y	452	442	0				34																																																					
										497	9																																																															
06	21930	X	20595	-0-		-1335	-0-			997	1	19111	2	Y	443	459	0				18																																																					
										487	9																																																															
07	20264	X	20264	-0-		-0-	-0-			969	1	18805	2	Y	445	437	0	1	1		25																																																					
										490	9																																																															
08	18294	X	18294	-0-		-0-	-0-			847	1	17039	2	Y	371	374	0	1	1		21																																																					
										408	9																																																															
09	20610	X	NO RPT	-0-		-20610	-0-							Y	NO RPT						21																																																					
BRISCOE R (SA14)															WELL #: 1132H															RRCID -> 285685															COMPL. DATE 03/06/2022															TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
*03	18910	X	10798	-0-		-8112	-0-			512	1	9989	2	Y	270	259	0	1	1		17																																																					
										297	9																																																															
04	18300	X	10031	-0-		-8269	-0-			450	1	9078	2	Y	457	449	0				25																																																					
										503	9																																																															
05	13919	X	9788	-0-		-4131	-0-			460	1	8869	2	Y	417	411	0				31																																																					
										459	9																																																															
06	10470	X	9900	-0-		-570	-0-			468	1	8966	2	Y	424	437	0				18																																																					
										466	9																																																															
07	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-			375	1	7275	2	Y	297	297	0	1	1		17																																																					
										327	9																																																															
08	9020	X	9020	-0-		-0-	-0-			409	1	8229	2	Y	347	345	0				19																																																					
										382	9																																																															
09	10020	X	NO RPT	-0-		-10020	-0-							Y	NO RPT						19																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267	0	17
04	9210 X	7679	-0-	-1531	-0-	308	9	7071	2	Y	232	236	0	13
05	9517 X	6276	-0-	-3241	-0-	353	1	5791	2	Y	169	169	0	13
06	10140 X	5909	-0-	-4231	-0-	255	9	5455	2	Y	156	163	0	6
07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	299	1	8410	2	Y	216	209	0	12
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	186	9	6423	2	Y	173	175	0	10
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	282	1			Y	NO RPT			10
						172	9							
						435	1							
						238	9							
						320	1							
						190	9							
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
*03	15872 X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239	0	15
04	15120 X	12041	-0-	-3079	-0-	274	9	11179	2	Y	278	278	0	15
05	14012 X	11801	-0-	-2211	-0-	556	1	10820	2	Y	378	365	0	28
06	13560 X	11541	-0-	-2019	-0-	306	9	10765	2	Y	193	213	0	8
07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	565	1	9247	2	Y	38	43	0	2
08	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	416	9	9517	2	Y	123	118	0	7
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	564	1			Y	NO RPT			7
						212	9							
						478	1							
						42	9							
						474	1							
						135	9							
BRISCOE R														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
*03	14260 X	9479	-0-	-4781	-0-	448	1	8755	2	Y	251	242	0	15
04	12540 X	7921	-0-	-4619	-0-	276	9	7275	2	Y	256	257	0	14
05	11067 X	9784	-0-	-1283	-0-	364	1	8912	2	Y	371	357	0	28
06	10080 X	9999	-0-	-81	-0-	282	9	9045	2	Y	440	450	0	18
07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	464	1	8317	2	Y	399	393	0	23
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	408	9	7744	2	Y	343	347	0	19
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	470	1			Y	NO RPT			19
						484	9							
						430	1							
						439	9							
						385	1							
						377	9							
BRISCOE R														
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
BRISCOE R				WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8124		- 17030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	19964 X	16647	-0-	-3317	-0-	800	1	15627	2	Y	200	200	0	3	1	12	
04	19320 X	11382	-0-	-7938	-0-	220	9	528	1	Y	254	252	0			14	
05	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	279	9	914	1	Y	377	363	0			28	
06	16860 X	16784	-0-	-76	-0-	415	9	815	1	Y	323	338	0			13	
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	355	9	799	1	Y	353	345	0	1	1	20	
08	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	388	9	746	1	Y	346	347	0			19	
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-	381	9			Y	NO RPT					19	
BRISCOE R				WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233		- 17718			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
BRISCOE R (SA12)				WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541		- 20900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA9)				WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 7635		- 17557			
*03	3100 N	8636	-0-	5536	26488	380	1	7422	2	Y	758	767	0	12	1	47	
04	31399 X	4911	-0-	-26488	-0-	834	9	208	1	Y	490	509	0	1	1	27	
05	1333 X	30	-0-	-1303	-0-	539	9			Y	-0-	27	0			-0-	
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA11)				WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7547		- 17036			
*03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22	
04	15360 X	5966	-0-	-9394	-0-	385	9	275	1	Y	171	183	0	1	1	9	
05	15872 X	6626	-0-	-9246	-0-	188	9	318	1	Y	183	178	0			14	
06	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	201	9	510	1	Y	85	95	0			4	
07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	94	9	540	1	Y	257	246	0			15	
08	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	283	9	566	1	Y	341	337	0			19	
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	375	9			Y	NO RPT					19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA21) STATE														
WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14040 X	12883	-0-	-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-			-0-
05	14508 X	12770	-0-	-1738	-0-	631	1	12139	2	Y	-0-			-0-
06	13890 X	11035	-0-	-2855	-0-	548	1	10481	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	12434	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
08	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	631	1	12700	2	Y	-0-			-0-
09	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA19) STATE														
WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
04	34830 X	30816	-0-	-4014	-0-	1462	1	29315	2	Y	35	35 0		2
						39	9							
05	35991 X	31881	-0-	-4110	-0-	1572	1	30276	2	Y	30	30 0		2
						33	9							
06	33420 X	29687	-0-	-3733	-0-	1468	1	28193	2	Y	24	25 0		1
						26	9							
07	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	1546	1	29953	2	Y	25	25 0		1
						28	9							
08	30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	1443	1	28969	2	Y	26	26 0		1
						29	9							
09	30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE R (SA20) STATE														
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
*03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-	1208	1	23577	2	Y	204	202 0	2 1	13
						224	9							
04	26520 X	24056	-0-	-2464	-0-	1130	1	22683	2	Y	221	222 0		12
						243	9							
05	27404 X	24806	-0-	-2598	-0-	1215	1	23376	2	Y	195	192 0		15
						215	9							
06	25650 X	23730	-0-	-1920	-0-	1166	1	22381	2	Y	166	174 0		7
						183	9							
07	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1202	1	23272	2	Y	185	181 0	1 1	10
						204	9							
08	24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	1137	1	22820	2	Y	175	175 0		10
						193	9							
09	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
*03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	104	1	2025	2	Y	69	67 0	1 1	4
						76	9							
04	2880 X	2257	-0-	-623	-0-	103	1	2007	2	Y	134	131 0		7
						147	9							
05	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	103	1	2000	2	Y	143	139 0		11
						157	9							
06	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	100	1	1898	2	Y	109	115 0		5
						120	9							
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	91	91 0		5
						100	9							
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	Y	77	78 0		4
						85	9							
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705 801	1 9	13745	2	Y	728	720	0	45
04	24810 X	15883	-0-	-8927	-0-	712 915	1 9	14256	2	Y	832	831	0	45
05	22227 X	21957	-0-	-270	-0-	1029 1135	1 9	19793	2	Y	1032	999	0	77
06	21510 X	20138	-0-	-1372	-0-	946 1057	1 9	18135	2	Y	961	997	0	40
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	629 704	1 9	12146	2	Y	640	641	0	36
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	611 660	1 9	12269	2	Y	600	602	0	33
09	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-				Y	NO RPT				33
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
04	25530 X	22564	-0-	-2966	-0-	1070 4	1 9	21490	2	Y	4	4	0	-0-
05	25544 X	23456	-0-	-2088	-0-	1158 3	1 9	22295	2	Y	3	3	0	-0-
06	23850 X	22448	-0-	-1402	-0-	1114 2	1 9	21332	2	Y	2	2	0	-0-
07	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	1106 1	1 9	21419	2	Y	1	1	0	-0-
08	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1050 1	1 9	21127	2	Y	1	1	0	-0-
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
*03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033 174	1 9	20170	2	Y	158	155	0	10
04	22170 X	21742	-0-	-428	-0-	1026 156	1 9	20560	2	Y	142	144	0	8
05	22909 X	22127	-0-	-782	-0-	1088 134	1 9	20905	2	Y	122	121	0	9
06	21450 X	21136	-0-	-314	-0-	1040 121	1 9	19975	2	Y	110	114	0	5
07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1064 117	1 9	20578	2	Y	106	105	0	6
08	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	1007 103	1 9	20214	2	Y	94	95	0	5
09	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-				Y	NO RPT				5
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	7311	-0-	7311	7311	357 88	1 9	6866	2	Y	80	77	0	3
07	T. A.	14235	-0-	14235	21546	696 63	1 9	13476	2	Y	57	57	0	3
08	T. A.	10833	-0-	10833	32379	514 18	1 9	10301	2	Y	16	18	0	1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32379				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*03	46438 X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391 0	4 1	24
04	40980 X	10	-0-	-40970	-0-	435	9							
05	40579 X	520	-0-	-40059	-0-	9	2	1	9	Y	1	24 0	1 1	-0-
06	39270 X	139	-0-	-39131	-0-	25	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
*03	5456 X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534 0	8 1	33
04	5490 X	1185	-0-	-4305	-0-	585	9	861	2	Y	256	274 0	1 1	14
05	5673 X	1987	-0-	-3686	-0-	42	1	1696	2	Y	183	183 0		14
06	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	282	9	3225	2	Y	812	792 0		34
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	Y	707	698 0	3 1	40
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	201	9	2126	2	Y	531	540 0	1 1	30
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	168	1							30
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
*03	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	82	1	1615	2	Y	208	207 0	2 1	13
04	2700 X	1155	-0-	-1545	-0-	229	9	970	2	Y	123	129 0		7
05	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	50	1	1531	2	Y	231	221 0		17
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	135	9	2345	2	Y	246	253 0		10
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	78	1	2436	2	Y	279	272 0	1 1	16
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	254	9	1332	2	Y	67	79 0		4
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	121	1			Y	NO RPT			4
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
04	51990 X	48021	-0-	-3969	-0-	271	9	45736	2	Y	4	4 0		-0-
05	51987 X	49594	-0-	-2393	-0-	127	1	47141	2	Y	3	3 0		-0-
06	49620 X	47011	-0-	-2609	-0-	307	9	44677	2	Y	4	4 0		-0-
07	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	66	1	30160	2	Y	3	3 0		-0-
08	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	74	9	50157	2	Y	2	2 0		-0-
09	48030 X	NO RPT	-0-	-48030	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED																			
BRISCOE G GU1 (SA4)												WELL #: 1232H				RRCID -> 287005				COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH 7120				PERF. 7991 - 22963			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE									
*03	23870	X		20	-0-	-23850	-0-		-0-		20	2		Y	-0-		-0-	30	0	6	1	-0-									
04	21210	X		-0-	-0-	-21210	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					-0-									
05	18631	X		-0-	-0-	-18631	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					-0-									
06	18030	X		-0-	-0-	-18030	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					-0-									
07	24	X		24	-0-	-0-	-0-		-0-		24	2		Y	-0-		-0-					-0-									
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-					-0-									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		NO RPT					-0-									
SAN AMBROSIA F (SA25)																															
WELL #: 1393H																															
RRCID -> 287008																															
COMPL. DATE 07/15/2019																															
TOTAL DEPTH 7488																															
PERF. 8370 - 15432																															
*03	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-		215	1	4194	2	Y	790	778	0	8	1					49									
04	6600	X	3436	-0-	-3164	-0-		137	1	2734	2	Y	514	534	0	1	1					28									
05	6820	X	4083	-0-	-2737	-0-		183	1	3522	2	Y	344	346	0							26									
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-		378	9	5643	2	Y	1001	986	0							41									
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-		298	1	4854	2	Y	870	859	0	3	1					49									
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-		1101	9	4082	2	Y	664	675	0	1	1					37									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-		252	1													37									
BRISCOE G GU1 (SA3)																															
WELL #: 1253H																															
RRCID -> 287009																															
COMPL. DATE 02/23/2022																															
TOTAL DEPTH 7014																															
PERF. 7720 - 22223																															
*03	24149	X	18322	-0-	-5827	-0-		858	1	16787	2	Y	615	601	0	5	1					38									
04	20790	X	18968	-0-	-1822	-0-		677	9	17321	2	Y	712	710	0	1	1					39									
05	21483	X	20488	-0-	-995	-0-		864	1	18664	2	Y	776	757	0							58									
06	20430	X	7417	-0-	-13013	-0-		783	9	6811	2	Y	229	277	0	1	1					9									
07	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-		970	1	20459	2	Y	526	504	0	1	1					30									
08	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-		854	9	18463	2	Y	668	660	0	1	1					37									
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-		354	1													37									
BRISCOE G (SA6)																															
WELL #: 1192H																															
RRCID -> 287061																															
COMPL. DATE 02/23/2022																															
TOTAL DEPTH 7460																															
PERF. 7808 - 20368																															
04	24810	X	16032	-0-	-8778	-0-		716	1	14364	2	Y	865	869	0	1	1					47									
05	20088	X	16483	-0-	-3605	-0-		952	9	14733	2	Y	895	874	0	1	1					67									
06	18840	X	5882	-0-	-12958	-0-		765	1	5276	2	Y	302	356	0	1	1					12									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		985	9												-0-										
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1												-0-										
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-		332	9												-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	22 0	5 1	-0-
04	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-			-0-
05	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-			-0-
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	10105	-0-	10105	10105	483	1	9325	2	Y	270	255 0		15
						297	9							
08	T. A.	43116	-0-	43116	53221	1975	1	39666	2	Y	1341	1281 0		75
						1475	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	53221					Y	NO RPT			75
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
*03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-	589	1	11460	2	Y	597	586 0	6 1	37
						657	9							
04	15990 X	12719	-0-	-3271	-0-	568	1	11402	2	Y	681	680 0	1 1	37
						749	9							
05	15438 X	13307	-0-	-2131	-0-	619	1	11898	2	Y	718	701 0		54
						790	9							
06	14940 X	4791	-0-	-10149	-0-	224	1	4301	2	Y	242	286 0		10
						266	9							
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	669	1	12956	2	Y	375	363 0	1 1	21
						413	9							
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	589	1	11827	2	Y	516	508 0		29
						568	9							
09	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
*03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8 0	2 1	-0-
04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	7022	-0-	7022	7022	334	1	6533	2	Y	141	133 0		8
						155	9							
08	T. A.	36344	-0-	36344	43366	1680	1	33774	2	Y	809	772 0		45
						890	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43366					Y	NO RPT			45
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
*03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-	1284	1	25045	2	Y	286	280 0	3 1	18
						315	9							
04	27360 X	25421	-0-	-1939	-0-	1193	1	23912	2	Y	287	289 0		16
						316	9							
05	28272 X	25403	-0-	-2869	-0-	1241	1	23854	2	Y	280	275 0		21
						308	9							
06	26700 X	23755	-0-	-2945	-0-	1164	1	22346	2	Y	223	235 0		9
						245	9							
07	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	1194	1	23137	2	Y	211	207 0	1 1	12
						232	9							
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	1110	1	22355	2	Y	194	195 0		11
						213	9							
09	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	33201 X	30132	-0-	-3069	-0-	1446	1	28261	2	Y	386	379	0	24
04	31230 X	28603	-0-	-2627	-0-	425	9	1339	1	26858	2	Y	369	20
05	32271 X	29315	-0-	-2956	-0-	406	9	1429	1	27517	2	Y	335	25
06	30360 X	27595	-0-	-2765	-0-	369	9	1348	1	25927	2	Y	291	12
07	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	320	9	1389	1	26881	2	Y	312	18
08	27707 X	27707	-0-	-0-	-0-	343	9	1300	1	26115	2	Y	265	15
09	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-	292	9			Y	NO RPT			15
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
*03	35898 X	30466	-0-	-5432	-0-	1463	1	28600	2	Y	366	356	0	22
04	33510 X	29059	-0-	-4451	-0-	403	9	1367	1	27360	2	Y	302	16
05	34627 X	28902	-0-	-5725	-0-	332	9	1413	1	27192	2	Y	270	20
06	33510 X	29234	-0-	-4276	-0-	297	9	1437	1	27553	2	Y	222	9
07	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	244	9	1505	1	29154	2	Y	250	14
08	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	275	9	1359	1	27347	2	Y	253	14
09	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-	278	9			Y	NO RPT			14
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
04	71220 X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	55335 X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	53550 X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	51750 X	51750	-0-	-0-	-0-	2542	1	49208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	50851 X	50851	-0-	-0-	-0-	2412	1	48439	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	50100 X	NO RPT	-0-	-50100	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
04	92370 X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1	78052	2	Y	2	2	0	-0-
05	92070 X	82472	-0-	-9598	-0-	2	9	4075	1	78396	2	Y	1	-0-
06	86100 X	77655	-0-	-8445	-0-	1	9	3846	1	73808	2	Y	1	-0-
07	79743 X	79743	-0-	-0-	-0-	1	9	3917	1	75825	2	Y	1	-0-
08	77961 X	77961	-0-	-0-	-0-	1	9	3695	1	74265	2	Y	1	-0-
09	81960 X	NO RPT	-0-	-81960	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	53430 X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-				-0-
05	54312 X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-				-0-
06	51300 X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-				-0-
07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	2336	1	45212	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	2055	1	41286	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	48000 X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847															
*03	60977 X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	1 1	10
						173	9								
04	52620 X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0		10
						202	9								
05	51429 X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0		13
						194	9								
06	49770 X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0		7
						196	9								
07	40170 X	40170	-0-	-0-	-0-	1962	1	38028	2	Y	164	161	0	1 1	9
						180	9								
08	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	1877	1	37716	2	Y	148	149	0		8
						163	9								
09	42690 X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT				8
GALVAN RANCH															
WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968															
04	94020 X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
05	97154 X	79829	-0-	-17325	-0-	3942	1	75887	2	Y	-0-	1	0		-0-
06	88890 X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	917	1	17771	2	Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	79140 X	NO RPT	-0-	-79140	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE A															
WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128															
*03	13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	373	1	7283	2	Y	1211	1186	0	10 1	74
						1332	9								
04	11880 X	8309	-0-	-3571	-0-	334	1	6717	2	Y	1144	1154	0	2 1	62
						1258	9								
05	11408 X	8551	-0-	-2857	-0-	359	1	6917	2	Y	1159	1133	0	1 1	87
						1275	9								
06	10350 X	8666	-0-	-1684	-0-	373	1	7125	2	Y	1062	1104	0	1 1	44
						1168	9								
07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	2	Y	1131	1108	0	3 1	64
						1244	9								
08	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	312	1	6233	2	Y	1065	1069	0	1 1	59
						1172	9								
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	13919 X	9763	-0-	-4156	-0-	405 1	7896 2	Y	1329	1302	0	12	1	82
						1462 9								
04	12330 X	10280	-0-	-2050	-0-	415 1	8311 2	Y	1413	1416	0	2	1	77
						1554 9								
05	11904 X	9699	-0-	-2205	-0-	405 1	7818 2	Y	1342	1317	0	1	1	101
						1476 9								
06	10680 X	9753	-0-	-927	-0-	418 1	7996 2	Y	1217	1267	0	1	1	50
						1339 9								
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	376 1	7287 2	Y	1187	1166	0	4	1	67
						1306 9								
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	327 1	6584 2	Y	1172	1173	0	1	1	65
						1289 9								
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT					65
BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426														
*03	11625 X	9400	-0-	-2225	-0-	414 1	8089 2	Y	815	788	0	6	1	54
						897 9								
04	10950 X	9741	-0-	-1209	-0-	396 1	7916 2	Y	1299	1275	0	1	1	77
						1429 9								
05	10912 X	9286	-0-	-1626	-0-	388 1	7481 2	Y	1288	1262	0	1	1	102
						1417 9								
06	9990 X	8707	-0-	-1283	-0-	370 1	7090 2	Y	1134	1184	0	1	1	51
						1247 9								
07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	363 1	6978 2	Y	1127	1107	0	4	1	67
						1240 9								
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	351 1	7064 2	Y	1157	1152	0	1	1	71
						1273 9								
09	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			Y	NO RPT					71
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644														
*03	15469 X	7008	-0-	-8461	-0-	315 1	6168 2	Y	477	480	0	7	1	32
						525 9								
04	14670 X	9440	-0-	-5230	-0-	388 1	7827 2	Y	1114	1079	0	1	1	66
						1225 9								
05	14539 X	10105	-0-	-4434	-0-	425 1	8200 2	Y	1345	1304	0	1	1	106
						1480 9								
06	13770 X	9704	-0-	-4066	-0-	417 1	7945 2	Y	1220	1270	0	1	1	55
						1342 9								
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	413 1	7990 2	Y	1228	1206	0	4	1	73
						1351 9								
08	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	392 1	7867 2	Y	1180	1178	0	2	1	73
						1298 9								
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT					73
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035														
04	135540 X	128996	-0-	-6544	-0-	6126 1	122870 2	Y	-0-					-0-
05	140058 X	125323	-0-	-14735	-0-	6189 1	119134 2	Y	-0-					-0-
06	127200 X	110864	-0-	-16336	-0-	5492 1	105372 2	Y	-0-					-0-
07	90747 X	90747	-0-	-0-	-0-	4457 1	86290 2	Y	-0-					-0-
08	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	4098 1	82339 2	Y	-0-					-0-
09	129000 X	NO RPT	-0-	-129000	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA C															
WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA33)															
WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926															
04	14850 X	11548	-0-	-3302	-0-	489	1	9836	2	Y	1112	1105	0	1 1	66
						1223	9								
05	14167 X	10776	-0-	-3391	-0-	482	1	9276	2	Y	925	917	0	1 1	73
						1018	9								
06	14580 X	9404	-0-	-5176	-0-	419	1	8013	2	Y	884	916	0	1 1	40
						972	9								
07	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	2	Y	910	893	0	3 1	54
						1001	9								
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	402	1	8046	2	Y	904	901	0	1 1	56
						994	9								
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT				56
BRISCOE C (SA22) STATE															
WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232															
*03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4084	0	39 1	276
						4595	9								
04	104520 X	62989	-0-	-41531	-0-	2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	7 1	234
						4364	9								
05	91791 X	62108	-0-	-29683	-0-	2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	3 1	294
						4092	9								
06	77190 X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	3 1	155
						3772	9								
07	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	2610	1	50529	2	Y	3346	3289	0	12 1	200
						3681	9								
08	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	2374	1	47695	2	Y	2840	2861	0	4 1	175
						3124	9								
09	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					Y	NO RPT				175
BRISCOE A															
WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101															
*03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16 1	104
						1868	9								
04	14790 X	11303	-0-	-3487	-0-	438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	3 1	104
						2101	9								
05	14632 X	10689	-0-	-3943	-0-	435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	1 1	130
						1902	9								
06	13020 X	10841	-0-	-2179	-0-	453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	1 1	63
						1685	9								
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	425	1	8206	2	Y	1555	1525	0	5 1	88
						1711	9								
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	7195	2	Y	1582	1580	0	2 1	88
						1740	9								
09	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT				88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE A				WELL #: 102H		RRCID -> 296125		COMPL. DATE 01/20/2023				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-	402	1	7830	2	Y	1571	1541	0	14	97
						1728	9								
04	11940 X	9591	-0-	-2349	-0-	369	1	7397	2	Y	1659	1664	0	2	90
						1825	9								
05	11966 X	9892	-0-	-2074	-0-	399	1	7702	2	Y	1628	1595	0	1	122
						1791	9								
06	10680 X	9878	-0-	-802	-0-	404	1	7802	2	Y	1520	1578	0	1	63
						1672	9								
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	385	1	7458	2	Y	1497	1471	0	5	84
						1647	9								
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	326	1	6556	2	Y	1390	1395	0	2	77
						1529	9								
09	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT				77
BRISCOE G				WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400			
*03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-	6170	1	120655	2	Y	6326	6250	0	73	419
						6959	9								
04	162840 X	118003	-0-	-44837	-0-	5310	1	106526	2	Y	5606	5684	0	10	331
						6167	9								
05	148025 X	109438	-0-	-38587	-0-	5136	1	98859	2	Y	4948	4884	0	4	391
						5443	9								
06	139440 X	97579	-0-	-41861	-0-	4611	1	88487	2	Y	4074	4278	0	3	184
						4481	9								
07	89074 X	89074	-0-	-0-	-0-	4168	1	80648	2	Y	3871	3810	0	14	231
						4258	9								
08	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	3807	1	76472	2	Y	3453	3466	0	5	213
						3798	9								
09	117990 X	NO RPT	-0-	-117990	-0-					Y	NO RPT				213
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE				WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 06/24/2025				TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	2129	-0-	2129	2129	86	1	1655	2	N	353	337	0		16
						388	9								
07	SHUT IN	89626	-0-	89626	91755	3207	1	62054	2	N	22150	20842	0	1	1323
						24365	9								
*08	192643 X	100888	-0-	-91755	-0-	3665	1	73630	2	N	21448	21423	0	27	1321
						23593	9								
09	84090 X	NO RPT	-0-	-84090	-0-					N	NO RPT				1321
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE				WELL #: 893H		RRCID -> 298871		COMPL. DATE 06/21/2025				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	4242	-0-	4242	4242	159	1	3061	2	N	929	887	0		42
						1022	9								
07	SHUT IN	120466	-0-	120466	124708	4356	1	84312	2	N	28907	27220	0	3	1726
						31798	9								
*08	257778 X	133070	-0-	-124708	-0-	4736	1	95160	2	N	30158	29991	0	36	1857
						33174	9								
09	87810 X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					N	NO RPT				1857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA41)														
WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	25771	-0-	25771	25771	1013	1	20291	2	Y	4061	3821	0	240
05	SHUT IN	132582	-0-	132582	158353	4467	9							
06	256909 X	98556	-0-	-158353	-0-	5394	1	103865	2	Y	21203	19766	0	1674
07	110329 X	85661	-0-	-24668	-0-	23323	9							
08	110329 X	69452	-0-	-40877	-0-	4090	1	78475	2	Y	14537	15541	0	656
09	106770 X	NO RPT	-0-	-106770	-0-	15991	9							
						3588	1	69493	2	Y	11436	11359	0	683
						12580	9							
						2846	1	57153	2	Y	8594	8734	0	529
						9453	9							
										Y	NO RPT			529
GALVAN RANCH														
WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 10142 - 20527														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	209452	-0-	209452	209452	10147	1	196496	2	N	2554	2410	0	144
*08	SHUT IN	254793	-0-	254793	464245	2809	9							
09	281850 X	NO RPT	-0-	-281850	182395	11911	1	239312	2	N	3245	3205	0	181
						3570	9							
										N	NO RPT			181
GALVAN RANCH														
WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10042 - 20450														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	166223	-0-	166223	166223	8099	1	156824	2	N	1182	1115	0	67
*08	SHUT IN	262493	-0-	262493	428716	1300	9							
09	268260 X	NO RPT	-0-	-268260	160456	12340	1	247985	2	N	1971	1927	0	110
						2168	9							
										N	NO RPT			110
GALVAN RANCH														
WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	22076	-0-	22076	22076	1045	1	21025	2	N	5	5	0	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	22076	6	9			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	16863	-0-	16863	16863	798	1	16048	2	N	15	14	0	1
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	16863	17	9			N	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TIDAL PETROLEUM, INC.														
STS														
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	4260 X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1	131
05	4402 X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1	90
06	4260 X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1	270
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1	437
08	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1	352
09	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1	461
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
04	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-			-0-
05	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-			-0-
07	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-			-0-
08	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950														
04	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-			-0-
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-			-0-
07	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	407	1	9488	3	Y	-0-			-0-
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	321	1	9459	3	Y	-0-			-0-
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	327	1	9156	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 277392														
COMPL. DATE 03/17/2017														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	244 1	2	8298 3	Y	2	2	8	-0-	
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	254 1	2	7541 3	Y	-0-			-0-	
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	251 1	2	6863 3	Y	-0-			-0-	
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	297 1	2	6907 3	Y	-0-			-0-	
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	233 1	2	6873 3	Y	-0-			-0-	
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	238 1	2	6663 3	Y	2	2	8	-0-	
						2 9								
SPOHN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 278149														
COMPL. DATE 03/10/2017														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	238 1	2	8114 3	Y	2	2	8	-0-	
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	277 1	2	8240 3	Y	-0-			-0-	
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	285 1	2	7791 3	Y	-0-			-0-	
07	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	346 1	2	8059 3	Y	-0-			-0-	
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	273 1	2	8062 3	Y	-0-			-0-	
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	276 1	2	7732 3	Y	3	3	8	-0-	
						3 9								
SPOHN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 278158														
COMPL. DATE 03/11/2017														
TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	130 1	2	4265 3	Y	-0-			-0-	
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	347 1	2	10322 3	Y	-0-			-0-	
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	339 1	2	9254 3	Y	1	1	8	-0-	
07	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	400 1	2	9328 3	Y	-0-			-0-	
08	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	310 1	2	9130 3	Y	-0-			-0-	
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	302 1	2	8471 3	Y	-0-			-0-	
						1 9								
SPOHN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 278462														
COMPL. DATE 06/16/2017														
TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
04	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	118 1	2	4012 3	Y	2	2	8	-0-	
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	136 1	2	4065 3	Y	-0-			-0-	
06	4050 X	3761	-0-	-289	-0-	133 1	2	3628 3	Y	-0-			-0-	
07	4278 X	3880	-0-	-398	-0-	159 1	2	3721 3	Y	-0-			-0-	
08	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	128 1	2	3784 3	Y	-0-			-0-	
09	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	126 1	2	3514 3	Y	2	2	8	-0-	
						2 9								
SPOHN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 278541														
COMPL. DATE 07/18/2017														
TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
04	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	97 1	2	3300 3	Y	2	2	8	-0-	
05	4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	106 1	2	3167 3	Y	-0-			-0-	
06	4140 X	2907	-0-	-1233	-0-	102 1	2	2805 3	Y	-0-			-0-	
07	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	119 1	2	2781 3	Y	-0-			-0-	
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	90 1	2	2637 3	Y	-0-			-0-	
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	117 1	2	3289 3	Y	-0-			-0-	
						2 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 10H														
RRCID -> 281431														
COMPL. DATE 01/07/2025														
TOTAL DEPTH 10424													PERF.18904 - 19660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14910 X	11810	-0-	-3100	-0-	336 1	11468 3	N	5	5	8		-0-	
05	15407 X	10968	-0-	-4439	-0-	357 1	10608 3	N	3	3	8		-0-	
06	14910 X	14166	-0-	-744	-0-	502 1	13660 3	N	4	4	8		-0-	
07	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	589 1	13758 3	N	2	2	8		-0-	
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	431 1	12698 3	N	6	6	8		-0-	
09	14160 X	12754	-0-	-1406	-0-	440 1	12308 3	N	5	5	8		-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 11H														
RRCID -> 281432														
COMPL. DATE 10/01/2016														
TOTAL DEPTH 10478													PERF.10240 - 21075	
04	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	655 1	22293 3	N	4	4	8		-0-	
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	739 1	22055 3	N	1	1	8		-0-	
06	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	768 1	20983 3	N	1	1	8		-0-	
07	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	921 1	21454 3	N	-0-				-0-	
08	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	719 1	21158 3	N	4	4	8		-0-	
09	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	678 1	18982 3	N	2	2	8		-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 12H														
RRCID -> 282191														
COMPL. DATE 11/02/2017														
TOTAL DEPTH 10239													PERF. 9869 - 19277	
04	17610 X	16283	-0-	-1327	-0-	464 1	15817 3	N	2	2	8		-0-	
05	18197 X	13549	-0-	-4648	-0-	440 1	13109 3	N	-0-				-0-	
06	17580 X	11601	-0-	-5979	-0-	409 1	11192 3	N	-0-				-0-	
07	18166 X	11929	-0-	-6237	-0-	491 1	11438 3	N	-0-				-0-	
08	18166 X	11772	-0-	-6394	-0-	386 1	11386 3	N	-0-				-0-	
09	16290 X	12477	-0-	-3813	-0-	430 1	12047 3	N	-0-				-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 13H														
RRCID -> 282364														
COMPL. DATE 05/22/2017														
TOTAL DEPTH 10173													PERF. 9870 - 19278	
04	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	487 1	16533 3	N	-0-				-0-	
05	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	501 1	14937 3	N	-0-				-0-	
06	14880 X	14623	-0-	-257	-0-	516 1	14107 3	N	-0-				-0-	
07	17577 X	15187	-0-	-2390	-0-	625 1	14562 3	N	-0-				-0-	
08	17577 X	16435	-0-	-1142	-0-	539 1	15896 3	N	-0-				-0-	
09	17010 X	15216	-0-	-1794	-0-	526 1	14688 3	N	2	2	8		-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 14H														
RRCID -> 282365														
COMPL. DATE 05/23/2017														
TOTAL DEPTH 10261													PERF. 9985 - 20068	
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	287 1	9840 3	N	-0-				-0-	
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	277 1	8281 3	N	-0-				-0-	
06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	346 1	9476 3	N	1	1	8		-0-	
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	423 1	9877 3	N	-0-				-0-	
08	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	339 1	9996 3	N	1	1	8		-0-	
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	335 1	9428 3	N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	234	1	7977	3	N	-0-			-0-	
05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1	8263	3	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-			-0-	
07	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1	7442	3	N	-0-			-0-	
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	N	-0-			-0-	
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-			-0-	
JCR													WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276		
04	8070 X	6906	-0-	-1164	-0-	267	1	6638	3	N	1			9	
						1	9								
05	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	515	1	6326	3	N	3	1 8		11	
						3	9								
06	7080 X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1 8		12	
						2	9								
07	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	556	1	6039	3	N	1			13	
						1	9								
08	7316 X	6967	-0-	-349	-0-	586	1	6378	3	N	3	2 8		14	
						3	9								
09	6900 X	6590	-0-	-310	-0-	197	1	6390	3	N	3	9 1	2 8	6	
						3	9								
REESE													WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615		
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	3	Y	-0-			5	
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	92	1	1128	3	Y	-0-			5	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-			5	
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	3	Y	-0-			5	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-			5	
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-			5	
REESE													WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10989 - 18216		
04	8340 X	8176	-0-	-164	-0-	316	1	7860	3	Y	-0-			5	
05	8525 X	7359	-0-	-1166	-0-	554	1	6805	3	Y	-0-			5	
06	8070 X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-			5	
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1018	1	11061	3	Y	-0-			5	
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-			5	
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-			5	
REESE													WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 11085 - 18693		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				5	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
JCR														
WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	8070 X	7266	-0-	-804	-0-	281 3 9	1	6982	3	N	3	2	8	9
05	7750 X	7492	-0-	-258	-0-	563 3 9	1	6926	3	N	3	1	8	11
06	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	591 2 9	1	6738	3	N	2	1	8	12
07	7502 X	7416	-0-	-86	-0-	625 3 9	1	6788	3	N	3	1	8	14
08	7502 X	7266	-0-	-236	-0-	612 2 9	1	6652	3	N	2	1	8	15
09	7320 X	7087	-0-	-233	-0-	212 3 9	1	6872	3	N	3	10	1	2 8 6
SPOHN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
04	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	679 7 9	1	23076	3	N	6	6	8	-0-
05	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	769 6 9	1	22970	3	N	5	5	8	-0-
06	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	799 1 9	1	21855	3	N	1	1	8	-0-
07	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	965 1 9	1	22387	3	N	-0-			-0-
08	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	770 4 9	1	22714	3	N	4	4	8	-0-
09	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	764 3 9	1	21222	3	N	3	3	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
04	30450 X	27656	-0-	-2794	-0-	789 9 9	1	26858	3	N	8	8	8	-0-
05	31465 X	27102	-0-	-4363	-0-	875 3 9	1	26224	3	N	3	3	8	-0-
06	28950 X	23737	-0-	-5213	-0-	841 1 9	1	22895	3	N	1	1	8	-0-
07	29915 X	28176	-0-	-1739	-0-	1162 1 9	1	27014	3	N	-0-			-0-
08	29109 X	27907	-0-	-1202	-0-	915 2 9	1	26990	3	N	2	2	8	-0-
09	27660 X	22466	-0-	-5194	-0-	807 2 9	1	21657	3	N	2	2	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326														
04	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	614 7 9	1	20909	3	N	6	6	8	-0-
05	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	685 1 9	1	20356	3	N	1	1	8	-0-
06	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	735 1 9	1	20083	3	N	1	1	8	-0-
07	21395 X	21395	-0-	-0-	-0-	880 1 9	1	20515	3	N	-0-			-0-
08	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	690 7 9	1	20333	3	N	6	6	8	-0-
09	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	669 4 9	1	18809	3	N	4	4	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
04	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	1050 9	1 9	35742	3	N	8	8	8			-0-																												
05	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	1193 6	1 9	35628	3	N	5	5	8			-0-																												
06	34920 X	34920	-0-	-0-	-0-	1231	1	33689	3	N	-0-					-0-																												
07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	1505	1	35058	3	N	-0-					-0-																												
08	36216 X	36216	-0-	-0-	-0-	1187 4	1 9	35025	3	N	4	4	8			-0-																												
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	1192 3	1 9	33318	3	N	3	3	8			-0-																												
JCR A																	WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945																											
04	21000 X	19822	-0-	-1178	-0-	766 8	1 9	19048	3	N	7	2	8			78																												
05	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1652 9	1 9	20313	3	N	8	3	8			83																												
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	1693 3	1 9	19312	3	N	3					86																												
07	20491 X	19984	-0-	-507	-0-	1684 4	1 9	18296	3	N	4					90																												
08	21979 X	21128	-0-	-851	-0-	1779 4	1 9	19345	3	N	4	1	8			93																												
09	21270 X	17084	-0-	-4186	-0-	510 9	1 9	16565	3	N	8	28	1	4	8	69																												
JCR B																	WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982																											
04	13950 X	12791	-0-	-1159	-0-	494 9	1 9	12288	3	N	8	5	8			53																												
05	14415 X	12042	-0-	-2373	-0-	906 4	1 9	11132	3	N	4	1	8			56																												
06	13650 X	11790	-0-	-1860	-0-	950 3	1 9	10837	3	N	3	1	8			58																												
07	13299 X	8049	-0-	-5250	-0-	678 2	1 9	7369	3	N	2	1	8			59																												
08	13206 X	9338	-0-	-3868	-0-	786 4	1 9	8548	3	N	4	2	8			61																												
09	12780 X	12096	-0-	-684	-0-	361 6	1 9	11729	3	N	5	16	1	2	8	48																												
TATE-RAMIREZ B																	WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847																											
04	35940 X	33468	-0-	-2472	-0-	1291 50	1 9	32127	3	N	45	16	8			111																												
05	37138 X	34109	-0-	-3029	-0-	2563 34	1 9	31512	3	N	31	5	8			137																												
06	35580 X	32919	-0-	-2661	-0-	2651 30	1 9	30238	3	N	27	108	1	6	8	50																												
07	36270 X	33711	-0-	-2559	-0-	2838 35	1 9	30838	3	N	32	2	8			80																												
08	35030 X	33424	-0-	-1606	-0-	2810 46	1 9	30568	3	N	42	4	8			118																												
09	33480 X	32099	-0-	-1381	-0-	958 29	1 9	31112	3	N	26	5	8			139																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC												//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED			
TATE-RAMIREZ C												//CONT.// 870209				WELL #: 4H			
												RRCID -> 285780				COMPL. DATE 01/25/2019			
												TOTAL DEPTH 10452				PERF.11028 - 21390			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		21180 X	19959	-0-	-1221	-0-	770	1	N	18				76					
							20	9											
05		21886 X	18738	-0-	-3148	-0-	1408	1	N	17		3	8	90					
							19	9											
06		21180 X	18978	-0-	-2202	-0-	1529	1	N	12		69	1	32					
							13	9					1	8					
07		21669 X	19524	-0-	-2145	-0-	1644	1	N	21		3	8	50					
							23	9											
08		20925 X	18653	-0-	-2272	-0-	1568	1	N	25		4	8	71					
							28	9											
09		19950 X	17356	-0-	-2594	-0-	518	1	N	15		3	8	83					
							17	9											
SPOHN RANCH												WELL #: 20H				RRCID -> 286555			
												COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10852			
												PERF.10664 - 21310							
04		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-				-0-					
05		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-				-0-					
06		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	N	1		1	8	-0-					
							1	9											
07		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-				-0-					
08		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-				-0-					
09		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	274	1	N	-0-				-0-					
SPOHN RANCH												WELL #: 21H				RRCID -> 286556			
												COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10698			
												PERF.10571 - 21206							
04		26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	743	1	N	6		6	8	-0-					
							7	9											
05		26554 X	26554	-0-	-0-	-0-	862	1	N	2		2	8	-0-					
							2	9											
06		22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	804	1	N	1		1	8	-0-					
							1	9											
07		23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	971	1	N	1		1	8	-0-					
							1	9											
08		23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	780	1	N	4		4	8	-0-					
							4	9											
09		23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	824	1	N	-0-				-0-					
SPOHN RANCH												WELL #: 22H				RRCID -> 286557			
												COMPL. DATE 08/26/2019				TOTAL DEPTH 10903			
												PERF.11056 - 21560							
04		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	481	1	N	8		8	8	-0-					
							9	9											
05		17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	556	1	N	2		2	8	-0-					
							2	9											
06		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	556	1	N	1		1	8	-0-					
							1	9											
07		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	699	1	N	1		1	8	-0-					
							1	9											
08		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	548	1	N	3		3	8	-0-					
							3	9											
09		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	544	1	N	2		2	8	-0-					
							2	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
SPOHN RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 286606		COMPL. DATE 08/22/2019					TOTAL	DEPTH	1695	PERF.10583	-	21770	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-			434	1	14770	3	N	-0-					-0-	
05	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-			497	1	14831	3	N	3		3	8		-0-	
								3	9										
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-			502	1	13723	3	N	-0-					-0-	
07	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-			638	1	14881	3	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
08	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-			490	1	14447	3	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
09	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-			477	1	13365	3	N	3		3	8		-0-	
								3	9										

SPOHN RANCH				WELL #:	24H	RRCID -> 287125		COMPL. DATE 08/26/2019					TOTAL	DEPTH	10895	PERF.10845	-	21979	
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-			681	1	23203	3	N	4		4	8		-0-	
								4	9										
05	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-			788	1	23497	3	N	5		5	8		-0-	
								6	9										
06	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-			795	1	21719	3	N	-0-					-0-	
07	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-			990	1	23101	3	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
08	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-			768	1	22643	3	N	-0-					-0-	
09	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-			768	1	21509	3	N	5		5	8		-0-	
								6	9										

SPOHN RANCH				WELL #:	25H	RRCID -> 288991		COMPL. DATE 02/12/2025					TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10935	-	19553	
04	41417 X	41417	-0-	-0-	-0-			1180	1	40220	3	N	15		15	8		-0-	
								17	9										
05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-			1332	1	39710	3	N	7		7	8		-0-	
								8	9										
06	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-			1364	1	37271	3	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
07	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-			1608	1	37467	3	N	1		1	8		-0-	
								1	9										
08	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-			1205	1	35453	3	N	8		8	8		-0-	
								9	9										
09	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-			1157	1	32461	3	N	5		5	8		-0-	
								6	9										

SPOHN RANCH				WELL #:	26H	RRCID -> 288993		COMPL. DATE 02/14/2020					TOTAL	DEPTH	10294	PERF.10608	-	16790	
04	29916 X	29916	-0-	-0-	-0-			853	1	29063	3	N	-0-					-0-	
05	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-			935	1	27873	3	N	3		3	8		-0-	
								3	9										
06	29030 X	29030	-0-	-0-	-0-			1024	1	28006	3	N	-0-					-0-	
07	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-			1090	1	25424	3	N	-0-					-0-	
08	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-			871	1	25630	3	N	4		4	8		-0-	
								4	9										
09	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-			794	1	22144	3	N	2		2	8		-0-	
								2	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC																													
SPOHN RANCH																													
WELL #: 27H															RRCID -> 289736														
COMPL. DATE 01/27/2020															TOTAL DEPTH 10112														
PERF.10596															- 19262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
04	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	1	45761	3	N	10	10	8			-0-												
05	47834 X	47834	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	1	46280	3	N	3	3	8			-0-												
06	45261 X	45261	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	1	43664	3	N	-0-					-0-												
07	46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	1	44768	3	N	2	2	8			-0-												
08	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	1	44620	3	N	-0-					-0-												
09	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	1	42152	3	N	5	5	8			-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 31H														
															RRCID -> 290373														
															COMPL. DATE 11/12/2020														
															TOTAL DEPTH 10256														
															PERF.10344														
															- 21371														
04	59334 X	59334	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	1	57631	3	N	12	12	8			-0-												
05	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	1	58976	3	N	4	4	8			-0-												
06	57327 X	57327	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	1	55304	3	N	2	2	8			-0-												
07	59611 X	59611	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	1	57156	3	N	3	3	8			-0-												
08	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	56719	3	N	13	13	8			-0-												
09	55302 X	55302	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	1	53392	3	N	2	2	8			-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 28H														
															RRCID -> 290383														
															COMPL. DATE 11/14/2020														
															TOTAL DEPTH 10302														
															PERF.10226														
															- 21368														
04	54630 X	46930	-0-	-7700	-0-	-0-	1337	1	45584	3	N	8	8	8			-0-												
05	54064 X	47625	-0-	-6439	-0-	-0-	1544	1	46080	3	N	1	1	8			-0-												
06	49920 X	44628	-0-	-5292	-0-	-0-	1573	1	43053	3	N	2	2	8			-0-												
07	51584 X	46232	-0-	-5352	-0-	-0-	1901	1	44331	3	N	-0-					-0-												
08	49135 X	45580	-0-	-3555	-0-	-0-	1495	1	44081	3	N	4	4	8			-0-												
09	46920 X	43031	-0-	-3889	-0-	-0-	1484	1	41541	3	N	5	5	8			-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 29H														
															RRCID -> 290385														
															COMPL. DATE 11/13/2020														
															TOTAL DEPTH 10375														
															PERF.10322														
															- 21202														
04	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	1	47676	3	N	8	8	8			-0-												
05	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	1	49079	3	N	6	6	8			-0-												
06	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	1	45677	3	N	2	2	8			-0-												
07	49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	1	47568	3	N	-0-					-0-												
08	49520 X	49520	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	1	47895	3	N	-0-					-0-												
09	46462 X	46462	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	1	44853	3	N	5	5	8			-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH												12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 870209 WELL #: 30H												RRCID -> 290427				COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 10202				PERF.10433 - 21182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 11	1 9	45777	3	N	10	10	8			-0-									
05	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 2	1 9	46715	3	N	2	2	8			-0-									
06	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594 4	1 9	43615	3	N	4	4	8			-0-									
07	47715 X	47715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1961 1	1 9	45753	3	N	1	1	8			-0-									
08	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577 2	1 9	46472	3	N	2	2	8			-0-									
09	44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552 3	1 9	43442	3	N	3	3	8			-0-									

JCR					WELL #:	5H	RRCID -> 290527	COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10854				PERF.11100 - 23965											
04	46590 X	43978	-0-	-2612	-0-	-0-	-0-	1698 32	1 9	42248	3	N	29	11	8			113									
05	48143 X	44443	-0-	-3700	-0-	-0-	-0-	3341 29	1 9	41073	3	N	26	8	8			131									
06	46590 X	41959	-0-	-4631	-0-	-0-	-0-	3381 13	1 9	38565	3	N	12	6	8			137									
07	47461 X	42926	-0-	-4535	-0-	-0-	-0-	3616 21	1 9	39289	3	N	19	84	1	4	8	68									
08	46500 X	38122	-0-	-8378	-0-	-0-	-0-	3208 17	1 9	34897	3	N	15	6	8			77									
09	43980 X	29819	-0-	-14161	-0-	-0-	-0-	891 12	1 9	28916	3	N	11	59	1	5	8	24									

JCR					WELL #:	6H	RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10736				PERF.10951 - 23965											
04	57840 X	42328	-0-	-15512	-0-	-0-	-0-	1634 34	1 9	40660	3	N	31	14	8			111									
05	48298 X	42954	-0-	-5344	-0-	-0-	-0-	3229 29	1 9	39696	3	N	26	9	8			128									
06	45000 X	40908	-0-	-4092	-0-	-0-	-0-	3296 17	1 9	37595	3	N	15	9	8			134									
07	46097 X	41618	-0-	-4479	-0-	-0-	-0-	3506 25	1 9	38087	3	N	23	83	1	8	8	66									
08	44919 X	42177	-0-	-2742	-0-	-0-	-0-	3550 11	1 9	38616	3	N	10					76									
09	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505 17	1 9	48855	3	N	15	58	1	6	8	27									

SPOHN RANCH					WELL #:	33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL DEPTH 10228				PERF.10605 - 19137											
04	60300 X	51517	-0-	-8783	-0-	-0-	-0-	1451 4	1 9	50062	3	N	4	4	8			-0-									
05	62310 X	44298	-0-	-18012	-0-	-0-	-0-	1403 6	1 9	42889	3	N	5	5	8			-0-									
06	57270 X	50307	-0-	-6963	-0-	-0-	-0-	1774 6	1 9	48527	3	N	5	5	8			-0-									
07	55490 X	49774	-0-	-5716	-0-	-0-	-0-	2047 1	1	47727	3	N	-0-					-0-									
08	53878 X	48445	-0-	-5433	-0-	-0-	-0-	1594 4	1 9	46847	3	N	4	4	8			-0-									
09	51510 X	44087	-0-	-7423	-0-	-0-	-0-	1519 3	1 9	42565	3	N	3	3	8			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																																																																										
SPOHN RANCH															WELL #: 32H															RRCID -> 292495															COMPL. DATE 09/26/2022															TOTAL DEPTH 10205															PERF.10550 - 19207														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																																																								
04	74430	X	64931	-0-	-9499	-0-			1843	1	63076	3	N	11	11	8	-0-																																																																								
									12	9																																																																															
05	76911	X	64274	-0-	-12637	-0-			2085	1	62186	3	N	3	3	8	-0-																																																																								
									3	9																																																																															
06	74430	X	59601	-0-	-14829	-0-			2103	1	57496	3	N	2	2	8	-0-																																																																								
									2	9																																																																															
07	75051	X	24729	-0-	-50322	-0-			964	1	23765	3	N	-0-			-0-																																																																								
08	69936	X	50828	-0-	-19108	-0-			1620	1	49208	3	N	-0-			-0-																																																																								
09	64920	X	55340	-0-	-9580	-0-			1905	1	53432	3	N	3	3	8	-0-																																																																								
									3	9																																																																															
SPOHN RANCH															WELL #: 34H															RRCID -> 292496															COMPL. DATE 10/02/2022															TOTAL DEPTH 10211															PERF.10510 - 18856														
04	40980	X	36508	-0-	-4472	-0-			1052	1	35445	3	N	10	10	8	-0-																																																																								
									11	9																																																																															
05	42346	X	39532	-0-	-2814	-0-			1283	1	38243	3	N	5	5	8	-0-																																																																								
									6	9																																																																															
06	38490	X	35671	-0-	-2819	-0-			1258	1	34411	3	N	2	2	8	-0-																																																																								
									2	9																																																																															
07	39773	X	25177	-0-	-14596	-0-			1036	1	24141	3	N	-0-			-0-																																																																								
08	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-			1358	1	40468	3	N	4	4	8	-0-																																																																								
									4	9																																																																															
09	38250	X	38233	-0-	-17	-0-			1316	1	36911	3	N	5	5	8	-0-																																																																								
									6	9																																																																															
SPOHN RANCH															WELL #: 35H															RRCID -> 292497															COMPL. DATE 03/01/2025															TOTAL DEPTH 10184															PERF.10458 - 19319														
04	48690	X	47078	-0-	-1612	-0-			1342	1	45725	3	N	10	10	8	-0-																																																																								
									11	9																																																																															
05	49228	X	46713	-0-	-2515	-0-			1516	1	45194	3	N	3	3	8	-0-																																																																								
									3	9																																																																															
06	51090	X	43949	-0-	-7141	-0-			1551	1	42397	3	N	1	1	8	-0-																																																																								
									1	9																																																																															
07	52793	X	45056	-0-	-7737	-0-			1853	1	43203	3	N	-0-			-0-																																																																								
08	52793	X	44285	-0-	-8508	-0-			1455	1	42827	3	N	3	3	8	-0-																																																																								
									3	9																																																																															
09	47070	X	41243	-0-	-5827	-0-			1420	1	39817	3	N	5	5	8	-0-																																																																								
									6	9																																																																															
SPOHN RANCH															WELL #: 37H															RRCID -> 292498															COMPL. DATE 01/23/2025															TOTAL DEPTH 10138															PERF.10658 - 18970														
04	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-			1056	1	36021	3	N	10	10	8	-0-																																																																								
									11	9																																																																															
05	46965	X	36573	-0-	-10392	-0-			1187	1	35385	3	N	1	1	8	-0-																																																																								
									1	9																																																																															
06	45450	X	34894	-0-	-10556	-0-			1231	1	33662	3	N	1	1	8	-0-																																																																								
									1	9																																																																															
07	46965	X	34207	-0-	-12758	-0-			1404	1	32803	3	N	-0-			-0-																																																																								
08	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-			1129	1	33220	3	N	8	8	8	-0-																																																																								
									9	9																																																																															
09	37080	X	31390	-0-	-5690	-0-			1084	1	30304	3	N	2	2	8	-0-																																																																								
									2	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																			
TRINITY OPERATING (USG), LLC																			
SPOHN RANCH																			
WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	53640 X	46095	-0-	-7545	-0-		1313 11	1 9	44771 3	N		10	10 8				-0-		
05	55428 X	40087	-0-	-15341	-0-		1307 11	1 9	38779 3	N		1	1 8				-0-		
06	53640 X	39777	-0-	-13863	-0-		1399 11	1 9	38377 3	N		1	1 8				-0-		
07	49941 X	35742	-0-	-14199	-0-		1487 14	1 9	34251 3	N		4	4 8				-0-		
08	47647 X	45335	-0-	-2312	-0-		1491 14	1 9	43840 3	N		4	4 8				-0-		
09	46110 X	40926	-0-	-5184	-0-		1411 14	1 9	39511 3	N		4	4 8				-0-		
SPOHN RANCH															WELL #: 39H	RRCID -> 292515	COMPL. DATE 01/14/2025	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10433 - 17247
04	47344 X	47344	-0-	-0-	-0-		1349 14	1 9	45991 3	N		4	4 8				-0-		
05	53847 X	47739	-0-	-6108	-0-		1549 17	1 9	46183 3	N		6	6 8				-0-		
06	52110 X	45136	-0-	-6974	-0-		1593 1	1	43543 3	N		-0-					-0-		
07	53847 X	45599	-0-	-8248	-0-		1874 1	1	43725 3	N		-0-					-0-		
08	49321 X	44424	-0-	-4897	-0-		1458 17	1 9	42959 3	N		6	6 8				-0-		
09	47340 X	41404	-0-	-5936	-0-		1428 16	1 9	39970 3	N		5	5 8				-0-		
SPOHN RANCH															WELL #: 36H	RRCID -> 292523	COMPL. DATE 02/08/2025	TOTAL DEPTH 10170	PERF.10685 - 19139
04	42982 X	42982	-0-	-0-	-0-		1223 113	1 9	41746 3	N		12	12 8				-0-		
05	41799 X	41799	-0-	-0-	-0-		1357 2	1 9	40440 3	N		2	2 8				-0-		
06	44520 X	38566	-0-	-5954	-0-		1361 2	1 9	37203 3	N		2	2 8				-0-		
07	46004 X	38130	-0-	-7874	-0-		1565 1	1 9	36564 3	N		1	1 8				-0-		
08	46004 X	37907	-0-	-8097	-0-		1245 14	1 9	36658 3	N		4	4 8				-0-		
09	42990 X	35049	-0-	-7941	-0-		1209 4	1 9	33836 3	N		4	4 8				-0-		
SPOHN RANCH															WELL #: 42H	RRCID -> 293607	COMPL. DATE 11/06/2024	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10447 - 17921
04	58170 X	49864	-0-	-8306	-0-		1420 111	1 9	48433 3	N		10	10 8				-0-		
05	59458 X	49333	-0-	-10125	-0-		1602 6	1 9	47725 3	N		5	5 8				-0-		
06	56160 X	46489	-0-	-9671	-0-		1641 2	1 9	44846 3	N		2	2 8				-0-		
07	55242 X	46443	-0-	-8799	-0-		1908 1	1	44535 3	N		-0-					-0-		
08	51801 X	45920	-0-	-5881	-0-		1508 1	1	44411 3	N		1	1 8				-0-		
09	49860 X	42574	-0-	-7286	-0-		1470 8	1 9	41096 3	N		7	7 8				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	77250 X	70135	-0-	-7115	-0-	1999	1	68119	3	N	15	15	8	-0-
05	79825 X	69718	-0-	-10107	-0-	2264	1	67448	3	N	5	5	8	-0-
06	76170 X	65045	-0-	-11125	-0-	2296	1	62747	3	N	2	2	8	-0-
07	76353 X	65601	-0-	-10752	-0-	2694	1	62904	3	N	3	3	8	-0-
08	72664 X	65371	-0-	-7293	-0-	2145	1	63222	3	N	4	4	8	-0-
09	70140 X	61242	-0-	-8898	-0-	2113	1	59126	3	N	3	3	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910														
04	68888 X	68888	-0-	-0-	-0-	1963	1	66914	3	N	10	10	8	-0-
05	69528 X	69528	-0-	-0-	-0-	2256	1	67269	3	N	3	3	8	-0-
06	65218 X	65218	-0-	-0-	-0-	2302	1	62914	3	N	2	2	8	-0-
07	64692 X	64692	-0-	-0-	-0-	2659	1	62030	3	N	3	3	8	-0-
08	64005 X	64005	-0-	-0-	-0-	2101	1	61901	3	N	3	3	8	-0-
09	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	2057	1	57523	3	N	8	8	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626														
04	60390 X	53648	-0-	-6742	-0-	1529	1	52108	3	N	10	10	8	-0-
05	62403 X	53421	-0-	-8982	-0-	1734	1	51685	3	N	2	2	8	-0-
06	58830 X	49598	-0-	-9232	-0-	1750	1	47848	3	N	-0-			-0-
07	58838 X	50758	-0-	-8080	-0-	2085	1	48672	3	N	1	1	8	-0-
08	55738 X	49694	-0-	-6044	-0-	1632	1	48059	3	N	3	3	8	-0-
09	53640 X	46415	-0-	-7225	-0-	1603	1	44806	3	N	5	5	8	-0-
BIG WELLS MIPA 204														
WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380														
04	5640 X	4413	-0-	-1227	-0-	607	1	2880	3	N	692	747	1	400
05	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-	1256	1	2364	3	N	445	330	1	515
06	5430 X	2477	-0-	-2953	-0-	132	1	1930	3	N	377	545	1	347
07	5611 X	4685	-0-	-926	-0-	210	1	2922	3	N	1195	1077	1	465
08	5611 X	3456	-0-	-2155	-0-	380	1	2209	3	N	788	1030	1	223
09	4410 X	4162	-0-	-248	-0-	3220	3	942	9	N	856	729	1	350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG WELLS MIPA 211														
WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	680	1	3227	3	N	2025	2013	1	235
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	165	4	2228	9	N	1986	1973	1	248
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	1817	1800	1	265
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	2185	9	2959	3	N	1886	1791	1	360
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	202	1	2075	9	N	1880	1810	1	430
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1999	9	2569	3	N	1739	1907	1	262
						222	1							
						238	4							
						442	1							
						2068	9							
						3494	3							
BIG WELLS MIPA 204														
WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320														
04	5940 X	4489	-0-	-1451	-0-	636	1	3018	3	N	610	560	1	352
05	6138 X	5014	-0-	-1124	-0-	164	4	671	9	N	541	518	1	375
06	5700 X	3675	-0-	-2025	-0-	1533	1	2886	3	N	562	710	1	227
07	5642 X	4022	-0-	-1620	-0-	595	9	2862	3	N	596	518	1	305
08	5146 X	3399	-0-	-1747	-0-	195	1	3009	3	N	538	536	1	307
09	4860 X	3804	-0-	-1056	-0-	618	9	656	9	N	472	507	1	272
						216	1							
						141	4							
						412	1							
						592	9							
						3285	3							
BIG WELLS MIPA 211														
WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486														
04	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	734	1	3483	3	N	1079	1111	1	435
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	164	4	1187	9	N	1074	1294	1	215
06	6030 X	4550	-0-	-1480	-0-	1853	1	3489	3	N	920	908	1	227
07	6231 X	4930	-0-	-1301	-0-	1181	9	3312	3	N	1014	911	1	330
08	6510 X	4403	-0-	-2107	-0-	226	1	3469	3	N	977	1017	1	290
09	6300 X	4789	-0-	-1511	-0-	1012	9	1115	9	N	900	868	1	322
						249	1							
						97	4							
						489	1							
						1075	9							
						3799	3							
HATCH-CENIZO DIM E														
WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871														
04	21720 X	16791	-0-	-4929	-0-	87	1	15215	3	N	1354	1480	1	252
05	21173 X	14831	-0-	-6342	-0-	1489	9	13133	3	N	1321	1270	1	303
06	18990 X	14164	-0-	-4826	-0-	245	1	1393	9	N	1266	1272	1	297
07	19623 X	13940	-0-	-5683	-0-	1453	9	12468	3	N	1286	1288	1	295
08	19623 X	13204	-0-	-6419	-0-	12771	3	11736	3	N	1241	1296	1	240
09	16800 X	12415	-0-	-4385	-0-	57	1	10760	3	N	1143	1098	1	285
						1415	9							
						103	1							
						1365	9							
						398	1							
						1257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN STANDIFER B 223				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 11HL	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296811		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2022					CNTY: DIMMIT 7139 PERF. 7320 - 17418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6780 X	5598	-0-	-1182	-0-			755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433
05	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-			1258	9	3655	3	N	1111	1071	1			473
06	5370 X	5015	-0-	-355	-0-			1941	1	3700	3	N	965	1088	1			350
07	5797 X	5167	-0-	-630	-0-			1222	9	3807	3	N	988	908	1			430
08	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-			253	1	3135	3	N	960	1067	1			323
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-			1062	9	992	9	N	902	890	1			335
								273	1									
								1087	9									
								540	1									
								1056	9									
								4386	3									
MIDWAY SOUTH M					WELL #:	139H	RRCID -> 296949	COMPL. DATE 04/08/2022					TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7656	-	18279
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	1	1			-0-
05	9982 X	1932	-0-	-8050	-0-			255	1	1170	3	Y	348	306	1			42
06	8100 X	5	-0-	-8095	-0-			124	4	383	9	Y						
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			4	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	2	2	1			-0-
09	30 X	13	-0-	-17	-0-							Y	37	28	1			9
								3	3	10	9	Y	9	17	1			1
TAYLOR-CARRICO UNIT #1					WELL #:	101H	RRCID -> 296950	COMPL. DATE 01/05/2022					TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7304	-	16894
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-			421	1	4672	3	Y	804	809	1			22
05	9238 X	5661	-0-	-3577	-0-			884	9	3806	3	Y	929	907	1			44
06	8940 X	6048	-0-	-2892	-0-			741	1	1022	9	Y	826	843	1			27
07	8835 X	8622	-0-	-213	-0-			92	4	4619	3	Y	978	963	1			42
08	6479 X	6286	-0-	-193	-0-			520	1	6895	3	Y	980	969	1			53
09	6060 X	4156	-0-	-1904	-0-			909	9	2489	3	Y	1056	1037	1			72
								651	1									
								1076	9									
								745	1									
								1078	9									
								505	1									
								1162	9									
MIDWAY J					WELL #:	130H	RRCID -> 296980	COMPL. DATE 10/29/2022					TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7262	-	18524
04	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-			2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1			12
05	16833 X	14742	-0-	-2091	-0-			53	4	1282	9	Y						
06	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-			3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1			75
07	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-			445	4	1268	9	Y	1023	1090	1			8
08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-			4247	1	11524	3	Y	925	869	1			64
09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-			31	4	1125	9	Y						
								5434	1	10759	3	Y	925	869	1			64
								72	4	1018	9	Y						
								4944	1	8443	3	Y	810	855	1			19
								856	4	891	9	Y						
								5117	1	11293	3	Y	1011	952	1			78
								1112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	2621 51	1 4	9799 1458	3 9	Y	1325	1340	1		14
05	15810 X	14736	-0-	-1074	-0-	3180 432	1 4	9817 1307	3 9	Y	1188	1125	1		77
06	15300 X	14402	-0-	-898	-0-	3541 26	1 4	9617 1218	3 9	Y	1107	1175	1		9
07	15810 X	13877	-0-	-1933	-0-	4175 56	1 4	8272 1374	3 9	Y	1249	1171	1		87
08	14725 X	11600	-0-	-3125	-0-	3552 615	1 4	6041 1392	3 9	Y	1265	1322	1		30
09	14400 X	13717	-0-	-683	-0-	3860 1313	1 9	8544	3	Y	1194	1132	1		92
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134															
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	1424 42	1 4	5959 680	3 9	Y	618	589	1		59
05	10974 X	7952	-0-	-3022	-0-	1369 668	1 4	5254 661	3 9	Y	601	587	1		73
06	8430 X	6517	-0-	-1913	-0-	1292 67	1 4	4679 479	3 9	Y	435	461	1		47
07	8370 X	2100	-0-	-6270	-0-	1408 45	1 4	617 30	3 9	Y	27	69	1	1 8	4
08	8370 X	4051	-0-	-4319	-0-	3561 121	1 4	65 304	3 9	Y	276	213	1		67
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	3565 848	1 9	4516	3	Y	771	729	1		109
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553															
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	780 23	1 4	3266 1026	3 9	Y	933	911	1		89
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	732 357	1 4	2694 769	3 9	Y	699	703	1		85
06	5010 X	3597	-0-	-1413	-0-	649 34	1 4	2351 563	3 9	Y	512	542	1		55
07	5270 X	2893	-0-	-2377	-0-	1660 53	1 4	621 559	3 9	Y	508	486	1		77
08	5270 X	2123	-0-	-3147	-0-	1652 56	1 4	76 339	3 9	Y	308	310	1		75
09	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	1106 592	1 9	1574	3	Y	538	537	1		76
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905															
04	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	55 71	1 4	11697 1370	3 9	Y	1245	1234	1		65
05	16120 X	11139	-0-	-4981	-0-	9262 1047	3 9	830	4	Y	952	972	1		45
06	15630 X	11756	-0-	-3874	-0-	10516 1067	3 9	173	4	Y	970	983	1		32
07	16151 X	14272	-0-	-1879	-0-	389 144	1 4	11955 1784	3 9	Y	1622	1593	1		61
08	16151 X	11136	-0-	-5015	-0-	347 1022	1 4	8285 1482	3 9	Y	1347	1338	1		70
09	13200 X	11671	-0-	-1529	-0-	345 55	1 4	9989 1282	3 9	Y	1165	1126	1		109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I													CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 128H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 296985													COMPL. DATE 09/05/2021				TOTAL DEPTH 6904				PERF. 7317 - 18153											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
04	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	1	10680	3	Y	1999	2027	1			21															
							57	4	2199	9																						
05	16337 X	10170	-0-	-6167	-0-	-0-	2140	1	6371	3	Y	1244	1184	1			81															
							291	4	1368	9																						
06	16230 X	3143	-0-	-13087	-0-	-0-	847	1	2259	3	Y	28	109	1			-0-															
							6	4	31	9																						
07	16771 X	2984	-0-	-13787	-0-	-0-	995	1	1964	3	Y	11	10	1			1															
							13	4	12	9																						
08	16771 X	12333	-0-	-4438	-0-	-0-	4331	1	5283	3	Y	1790	1749	1			42															
							750	4	1969	9																						
09	15810 X	10959	-0-	-4851	-0-	-0-	2897	1	6369	3	Y	1539	1463	1			118															
							1693	9																								

MIDWAY I													WELL #: 129H				RRCID -> 296986				COMPL. DATE 09/05/2021				TOTAL DEPTH 6897				PERF. 7681 - 18324			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-															
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	18	17	1			1															
06	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	10	9	Y	9	10	1			-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	255	1			19															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	147	1			3															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	118	112	1			9															

MIDWAY J													WELL #: 132H				RRCID -> 296987				COMPL. DATE 10/30/2022				TOTAL DEPTH 7036				PERF. 7880 - 18682			
04	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	1	11554	3	Y	998	1014	1			10															
							61	4	1098	9																						
05	18879 X	15392	-0-	-3487	-0-	-0-	3459	1	10569	3	Y	813	770	1			53															
							470	4	894	9																						
06	18270 X	14049	-0-	-4221	-0-	-0-	3496	1	9501	3	Y	933	979	1			7															
							26	4	1026	9																						
07	18879 X	11379	-0-	-7500	-0-	-0-	3485	1	6880	3	Y	880	826	1			61															
							46	4	968	9																						
08	17360 X	8953	-0-	-8407	-0-	-0-	3027	1	5168	3	Y	213	269	1			5															
							524	4	234	9																						
09	15810 X	11149	-0-	-4661	-0-	-0-	3372	1	7446	3	Y	301	283	1			23															
							331	9																								

AVANT A													WELL #: 102H				RRCID -> 297008				COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 7563				PERF. 7673 - 18231			
04	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6494	3	Y	1295	1280	1			70															
							1425	9																								
05	8370 X	8061	-0-	-309	-0-	-0-	349	1	6417	3	Y	1144	1129	1			85															
							37	4	1258	9																						
06	8100 X	8038	-0-	-62	-0-	-0-	3568	1	3119	3	Y	1174	1210	1			49															
							60	4	1291	9																						
07	8525 X	8304	-0-	-221	-0-	-0-	770	1	6232	3	Y	1173	1158	1			64															
							12	4	1290	9																						
08	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	6802	3	Y	1168	1137	1			95															
							1285	9																								
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	6554	3	Y	1082	1128	1			49															
							1190	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY I															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
04	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	3365 66	1 4	12473 2204	3 9	Y	2004	2029	1			21																
05	19406 X	18570	-0-	-836	-0-	3829 521	1 4	11536 2684	3 9	Y	2440	2303	1			158																
06	18780 X	17618	-0-	-1162	-0-	4113 30	1 4	11151 2324	3 9	Y	2113	2254	1			17																
07	19313 X	17046	-0-	-2267	-0-	4897 65	1 4	9700 2384	3 9	Y	2167	2034	1			150																
08	19313 X	13515	-0-	-5798	-0-	4679 810	1 4	6527 1499	3 9	Y	1363	1481	1			32																
09	18120 X	15729	-0-	-2391	-0-	4486 1338	1 9	9905	3	Y	1216	1155	1			93																

MIDWAY SOUTH K					WELL #:	135H	RRCID ->	297013	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7604	- 18577																	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																

TURMAN					WELL #:	118H	RRCID ->	297018	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8228	- 12931																	
04	2014 N	1375	-0-	-639	-0-	930 438	3 9	7	4	Y	398	392	1			65																
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1066 503	3 9	73	4	Y	457	437	1			85																
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1			88																
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1063	3	295	9	Y	268	304	1			52																
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	385	1	783	3	Y	317	325	1			44																
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	389 960	4 3	349	9	Y	283	265	1			62																

AVANT A					WELL #:	101H	RRCID ->	297030	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7631	- 18435																	
04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	166 1343	1 9	7180	3	Y	1221	1204	1			66																
05	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	390 41	1 4	7164 1272	3 9	Y	1156	1136	1			86																
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	3716 63	1 4	3250 1140	3 9	Y	1036	1078	1			44																
07	9424 X	8347	-0-	-1077	-0-	788 12	1 4	6381 1166	3 9	Y	1060	1046	1			58																
08	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	625 1154	1 9	6785	3	Y	1049	1022	1			85																
09	8700 X	7695	-0-	-1005	-0-	491 1088	1 9	6116	3	Y	989	1029	1			45																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		105	1	4526	3	Y	1130	1186	1			98															
							196	4	1243	9																						
05	6789 X	6476	-0-	-313	-0-		193	1	4221	3	Y	1371	1326	1			143															
							554	4	1508	9																						
06	6570 X	6422	-0-	-148	-0-		2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1			119															
							2	4	1580	9																						
07	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-		500	1	4048	3	Y	1087	1153	1			53															
							1196	9																								
08	6975 X	5729	-0-	-1246	-0-		387	1	4207	3	Y	1032	1004	1			81															
							1135	9																								
09	6420 X	5794	-0-	-626	-0-		344	1	4284	3	Y	1060	1095	1			46															
							1166	9																								
CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325																																
04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-		352	1	14812	3	Y	1310	1339	1			193															
							1441	9																								
05	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-		1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1			241															
							1548	9																								
06	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-		15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1			208															
07	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-		904	1	14610	3	Y	1107	1072	1			243															
							1218	9																								
08	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-		1815	1	13631	3	Y	1012	961	1			294															
							1113	9																								
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-		1903	1	12924	3	Y	869	935	1			228															
							956	9																								
CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819																																
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		166	1	7001	3	Y	975	969	1			144															
							1073	9																								
05	9517 X	8065	-0-	-1452	-0-		524	1	6448	3	Y	994	968	1			170															
							1093	9																								
06	8520 X	7303	-0-	-1217	-0-		6553	3	750	9	Y	682	727	1			125															
07	7812 X	6841	-0-	-971	-0-		353	1	5701	3	Y	715	683	1			157															
							787	9																								
08	7812 X	6576	-0-	-1236	-0-		702	1	5272	3	Y	547	545	1			159															
							602	9																								
09	7560 X	7015	-0-	-545	-0-		801	1	5441	3	Y	703	677	1			185															
							773	9																								
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873																																
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-		250	1	10544	3	Y	558	618	1			82															
							614	9																								
05	13640 X	10993	-0-	-2647	-0-		796	1	9788	3	Y	372	390	1			64															
							409	9																								
06	13200 X	11109	-0-	-2091	-0-		10274	3	835	9	Y	759	684	1			139															
07	11997 X	11297	-0-	-700	-0-		609	1	9842	3	Y	769	739	1			169															
							846	9																								
08	11997 X	10816	-0-	-1181	-0-		1153	1	8661	3	Y	911	816	1			264															
							1002	9																								
09	11400 X	10289	-0-	-1111	-0-		1205	1	8183	3	Y	819	868	1			215															
							901	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	374 1	11645 3	Y	1294	1293	1			99
05	15190 X	13857	-0-	-1333	-0-	1423 9	11136 3	Y	1560	1525	1			134
06	14700 X	13073	-0-	-1627	-0-	1005 1	1777 9	Y	1615	1608	1			141
07	13888 X	12982	-0-	-906	-0-	1716 9	10277 3	Y	1822	1764	1			199
08	13888 X	12201	-0-	-1687	-0-	11296 3	9338 3	Y	1425	1449	1			175
09	13440 X	11302	-0-	-2138	-0-	701 1	8649 3	Y	1243	1236	1			182
						2004 9								
						1295 1								
						1568 9								
						1286 1								
						1367 9								

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	208 1	8992 3	Y	1465	1446	1			79
05	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	1612 9	8804 3	Y	1354	1333	1			100
06	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	479 1	4118 3	Y	1209	1258	1			51
07	12028 X	10380	-0-	-1648	-0-	50 4	1330 9		1220	1204	1			67
08	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	4710 1	8031 3	Y	1232	1199	1			100
09	10800 X	9766	-0-	-1034	-0-	79 4	1342 9		1145	1193	1			52
						992 1								
						15 4								
						778 1	8447 3	Y						
						1355 9								
						632 1	7874 3	Y						
						1260 9								

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734														
04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	156 1	6711 3	Y	1912	1918	1			166
05	11098 X	8681	-0-	-2417	-0-	292 4	2103 9		1420	1438	1			148
06	10560 X	8599	-0-	-1961	-0-	276 1	6051 3	Y	1302	1342	1			108
07	10912 X	9296	-0-	-1616	-0-	792 4	1562 9		1655	1683	1			80
08	10168 X	8142	-0-	-2026	-0-	3822 1	3342 3	Y	1203	1188	1			95
09	9270 X	8545	-0-	-725	-0-	3 4	1432 9		1209	1251	1			53
						822 1	6653 3	Y						
						1821 9								
						575 1	6244 3	Y						
						1323 9								
						537 1	6678 3	Y						
						1330 9								

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401														
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	132 1	5757 3	Y	912	932	1			79
05	9548 X	7328	-0-	-2220	-0-	247 4	1003 9		1045	1015	1			109
06	8730 X	7068	-0-	-1662	-0-	250 1	5209 3	Y	1005	1031	1			83
07	9021 X	6615	-0-	-2406	-0-	719 4	1150 9		913	952	1			44
08	7967 X	6411	-0-	-1556	-0-	3179 1	2780 3	Y	954	923	1			75
09	7140 X	4806	-0-	-2334	-0-	3 4	1106 9		765	807	1			33
						617 1	4994 3	Y						
						1004 9								
						452 1	4910 3	Y						
						1049 9								
						292 1	3672 3	Y						
						842 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-		156	1	6685	3	Y	1491	1493	1			48			
05	11222 X	10534	-0-	-688	-0-		317	4	1640	9										
06	10860 X	9652	-0-	-1208	-0-		139	1	6682	3	Y	1962	1849	1			161			
07	9920 X	9430	-0-	-490	-0-		1555	4	2158	9										
08	9920 X	9055	-0-	-865	-0-		4160	1	3637	3	Y	1686	1788	1			59			
09	9600 X	8602	-0-	-998	-0-		1855	9												
							847	1	6861	3	Y	1562	1532	1			89			
							4	4	1718	9										
							624	1	6777	3	Y	1495	1453	1			131			
							9	4	1645	9										
							527	1	6569	3	Y	1369	1407	1			93			
							1506	9												

CENIZO A															WELL #: 133H	RRCID -> 297054	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 7489	- 18549
04	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-		335	1	10487	3	Y	1011	1009	1			77			
05	13702 X	12201	-0-	-1501	-0-		1112	9												
06	12360 X	10957	-0-	-1403	-0-		940	1	10410	3	Y	774	784	1			67			
07	12772 X	11580	-0-	-1192	-0-		851	9												
08	12772 X	11795	-0-	-977	-0-		10260	3	697	9	Y	634	646	1			55			
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-		694	1	10171	3	Y	650	634	1			71			
							715	9												
							1374	1	9908	3	Y	466	480	1			57			
							513	9												
							1217	1	8493	3	Y	490	475	1			72			
							539	9												

CENIZO A															WELL #: 134H	RRCID -> 297071	COMPL. DATE 03/27/2022	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 7419	- 20756
04	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-		437	1	13621	3	Y	1361	1345	1			104			
05	17825 X	15253	-0-	-2572	-0-		1497	9												
06	16830 X	13956	-0-	-2874	-0-		1149	1	12726	3	Y	1253	1249	1			108			
07	15128 X	13726	-0-	-1402	-0-		1378	9												
08	15128 X	14196	-0-	-932	-0-		13076	3	880	9	Y	800	838	1			70			
09	14640 X	13345	-0-	-1295	-0-		833	1	12203	3	Y	627	629	1			68			
							690	9												
							1562	1	11267	3	Y	1243	1158	1			153			
							1367	9												
							1554	1	10449	3	Y	1220	1194	1			179			
							1342	9												

CENIZO A															WELL #: 135H	RRCID -> 297084	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL DEPTH 7221	PERF. 7344	- 18594
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-		201	1	6275	3	Y	871	864	1			66			
05	8866 X	6911	-0-	-1955	-0-		958	9												
06	8280 X	6457	-0-	-1823	-0-		507	1	5616	3	Y	716	720	1			62			
07	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-		788	9												
08	7254 X	6087	-0-	-1167	-0-		5586	3	871	9	Y	792	785	1			69			
09	7020 X	5650	-0-	-1370	-0-		337	1	5094	3	Y	705	697	1			77			
							776	9												
							657	1	4736	3	Y	631	630	1			78			
							694	9												
							647	1	4350	3	Y	594	585	1			87			
							653	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
CENIZO A														
WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	252	1	7854	3	Y	812	807	1	62
05	9765 X	9060	-0-	-705	-0-	893	9	7469	3	Y	834	824	1	72
06	9450 X	8566	-0-	-884	-0-	674	1	957	9	Y	870	866	1	76
07	8773 X	8582	-0-	-191	-0-	917	9	7064	3	Y	942	915	1	103
08	8773 X	8201	-0-	-572	-0-	7609	3	6486	3	Y	742	754	1	91
09	8490 X	7634	-0-	-856	-0-	482	1	5983	3	Y	692	682	1	101
						1036	9							
						899	1							
						816	9							
						890	1							
						761	9							
CENIZO A														
WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460														
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	229	1	7131	3	Y	1037	1034	1	79
05	9145 X	8851	-0-	-294	-0-	1141	9	7055	3	Y	1054	1042	1	91
06	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	637	1	1246	9	Y	1133	1125	1	99
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1159	9	7014	3	Y	1193	1162	1	130
08	8866 X	8590	-0-	-276	-0-	7467	3	6445	3	Y	1137	1127	1	140
09	8700 X	7964	-0-	-736	-0-	479	1	6005	3	Y	969	967	1	142
						1312	9							
						894	1							
						1251	9							
						893	1							
						1066	9							
AVANT C														
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	127	1	5449	3	Y	873	898	1	76
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	237	4	960	9					
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	226	1	4951	3	Y	961	937	1	100
07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	650	4	1057	9					
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	3207	1	2804	3	Y	933	956	1	77
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	3	4	1026	9					
						624	1	5051	3	Y	896	929	1	44
						986	9							
						470	1	5099	3	Y	957	926	1	75
						1053	9							
						383	1	4773	3	Y	1021	1051	1	45
						1123	9							
BURNS RANCH E														
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493														
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	444	1	3637	3	Y	1594	1592	1	186
05	7192 X	6025	-0-	-1167	-0-	29	4	1753	9					
06	6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	107	1	3837	3	Y	1715	1745	1	156
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	194	4	1887	9					
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	89	1	3955	3	Y	1638	1590	1	204
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1802	9							
						140	1	3975	3	Y	1524	1605	1	123
						1676	9							
						142	1	3069	3	Y	1181	1195	1	109
						219	4	1299	9					
						269	1	4039	3	Y	1450	1325	1	234
						31	4	1595	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BURNS RANCH E														
WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1	235
						25	4	2213	9					
05	6355 X	6157	-0-	-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1	178
						188	4	2144	9					
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	91	1	4008	3	Y	1762	1720	1	220
						1938	9							
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	151	1	4272	3	Y	1724	1805	1	139
						1896	9							
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	3299	3	Y	1380	1392	1	127
						235	4	1518	9					
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	251	1	3778	3	Y	1700	1553	1	274
						29	4	1870	9					

AVANT F														
WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484														
04	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1	39
						294	4	1335	9					
05	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1	141
						1414	4	1901	9					
06	10500 X	7654	-0-	-2846	-0-	3310	1	2894	3	Y	1318	1413	1	46
						1450	9							
07	10850 X	7479	-0-	-3371	-0-	675	1	5466	3	Y	1214	1191	1	69
						3	4	1335	9					
08	10850 X	7135	-0-	-3715	-0-	491	1	5335	3	Y	1184	1149	1	104
						7	4	1302	9					
09	9240 X	6602	-0-	-2638	-0-	400	1	4992	3	Y	1100	1130	1	74
						1210	9							

AVANT F														
WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213														
04	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	286	1	12337	3	Y	1139	1148	1	37
						581	4	1253	9					
05	18073 X	14280	-0-	-3793	-0-	217	1	10512	3	Y	1018	972	1	83
						2431	4	1120	9					
06	16830 X	14182	-0-	-2648	-0-	6758	1	5910	3	Y	1376	1411	1	48
						1514	9							
07	15190 X	14779	-0-	-411	-0-	1444	1	11693	3	Y	1487	1450	1	85
						6	4	1636	9					
08	15190 X	14352	-0-	-838	-0-	1095	1	11886	3	Y	1232	1209	1	108
						16	4	1355	9					
09	14460 X	13392	-0-	-1068	-0-	891	1	11111	3	Y	1264	1286	1	86
						1390	9							

AVANT F														
WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525														
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	170	1	7318	3	Y	1779	1775	1	58
						344	4	1957	9					
05	12152 X	9596	-0-	-2556	-0-	125	1	6063	3	Y	1826	1735	1	149
						1399	4	2009	9					
06	11100 X	9598	-0-	-1502	-0-	4100	1	3585	3	Y	1739	1827	1	61
						1913	9							
07	10478 X	9836	-0-	-642	-0-	875	1	7083	3	Y	1704	1668	1	97
						4	4	1874	9					
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	665	1	7223	3	Y	1661	1612	1	146
						10	4	1827	9					
09	9780 X	9468	-0-	-312	-0-	576	1	7183	3	Y	1554	1595	1	105
						1709	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT D														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	147 275	1 4	6312 1320	3 9	Y	1200	1227 1	104	
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	283 813	1 4	6239 1392	3 9	Y	1265	1237 1	132	
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	3559 3	1 4	3112 1427	3 9	Y	1297	1322 1	107	
07	8835 X	7865	-0-	-970	-0-	702 1482	1 9	5681	3	Y	1347	1389 1	65	
08	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	505 1508	1 9	5482	3	Y	1371	1328 1	108	
09	8460 X	6874	-0-	-1586	-0-	428 1117	1 9	5329	3	Y	1015	1079 1	44	
MIDWAY C														
WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	27 34	1 4	5619 843	3 9	Y	766	755 1	40	
05	9114 X	5316	-0-	-3798	-0-	4204 735	3 9	377	4	Y	668	676 1	32	
06	8820 X	7389	-0-	-1431	-0-	6237 1049	3 9	103	4	Y	954	954 1	32	
07	9114 X	6948	-0-	-2166	-0-	187 69	1 4	5733 959	3 9	Y	872	871 1	33	
08	7595 X	4341	-0-	-3254	-0-	132 389	1 4	3153 667	3 9	Y	606	607 1	32	
09	7380 X	4378	-0-	-3002	-0-	123 20	1 4	3572 663	3 9	Y	603	579 1	56	
TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969														
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	374 756	1 9	4207	3	Y	687	691 1	19	
05	7905 X	6656	-0-	-1249	-0-	919 114	1 4	4724 899	3 9	Y	817	798 1	38	
06	7650 X	5550	-0-	-2100	-0-	480 881	1 9	4189	3	Y	801	813 1	26	
07	7905 X	4504	-0-	-3401	-0-	312 884	1 9	3308	3	Y	804	796 1	34	
08	6665 X	5454	-0-	-1211	-0-	619 1125	1 9	3710	3	Y	1023	1002 1	55	
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1544 1020	1 9	6663	3	Y	927	919 1	63	
MIDWAY SOUTH M														
WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901														
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	311 9	1 4	1371 882	3 9	Y	802	751 1	77	
05	2573 X	74	-0-	-2499	-0-	49 657	3 1	25 2426	9 9	Y	23	97 1	3	
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	657 34	1 4	2426 1395	3 9	Y	1268	1135 1	136	
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	1325 42	1 4	1005 793	3 9	Y	721	748 1	109	
08	2666 X	2292	-0-	-374	-0-	1367 46	1 4	175 704	3 9	Y	640	594 1	155	
09	4500 X	1825	-0-	-2675	-0-	483 450	1 9	892	3	Y	409	506 1	58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH L														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	273 1	1153 3	8 4 590 9	Y	536	526 1			51
05	2077 X	1960	-0-	-117	-0-	259 1	1055 3	126 4 520 9	Y	473	467 1			57
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	191 1	769 3	10 4 393 9	Y	357	376 1			38
07	2728 X	2124	-0-	-604	-0-	814 1	682 3	26 4 602 9	Y	547	502 1			83
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	25	102 1			6
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	1	7 1			-0-
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921														
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	137 1	570 3	4 4 332 9	Y	302	312 1			29
05	4774 X	3017	-0-	-1757	-0-	413 1	1662 3	201 4 741 9	Y	674	621 1			82
06	4620 X	964	-0-	-3656	-0-	156 1	550 3	8 4 250 9	Y	227	285 1			24
07	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-	1321 1	999 3	42 4 842 9	Y	765	673 1			116
08	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	734 1	124 3	25 4 349 9	Y	317	356 1			77
09	2910 X	546	-0-	-2364	-0-	150 1	216 3	180 9	Y	164	218 1			23
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302														
04	4410 X	4193	-0-	-217	-0-	581 1	2759 3	853 9	N	775	822 1			345
05	4557 X	4323	-0-	-234	-0-	1249 1	2351 3	723 9	N	657	659 1			343
06	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-	151 1	2205 3	724 9	N	658	648 1			353
07	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	170 1	2368 3	741 9	N	674	664 1			363
08	4805 X	2831	-0-	-1974	-0-	313 1	1818 3	700 9	N	636	807 1			192
09	4200 X	3269	-0-	-931	-0-	2572 3	697 9		N	634	494 1			332
WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367														
04	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	595 1	2826 3	684 9	N	622	654 1			253
05	4929 X	4315	-0-	-614	-0-	1281 1	2411 3	623 9	N	566	651 1			168
06	4830 X	3011	-0-	-1819	-0-	154 1	2257 3	600 9	N	545	486 1			227
07	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	175 1	2443 3	682 9	N	620	495 1			352
08	4991 X	2960	-0-	-2031	-0-	326 1	1895 3	739 9	N	672	652 1			372
09	4170 X	3446	-0-	-724	-0-	2657 3	789 9		N	717	914 1			175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
04	7920 X	5976	-0-	-1944	-0-	4858 1022	3 9	96	4	N	929	1072	1			385								
05	7657 X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1			492								
06	7320 X	6384	-0-	-936	-0-	208 999	1 9	5177	3	N	908	912	1			488								
07	6789 X	6010	-0-	-779	-0-	4998 1007	3 9	5	4	N	915	1043	1			360								
08	6262 X	5369	-0-	-893	-0-	4367	3	1002	9	N	911	903	1			368								
09	6390 X	6195	-0-	-195	-0-	5264	3	931	9	N	846	729	1			485								
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246									
04	7980 X	6728	-0-	-1252	-0-	5270 1354	3 9	104	4	N	1231	1282	1			287								
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1			235								
06	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	217 1294	1 9	5381	3	N	1176	1086	1			325								
07	6944 X	6514	-0-	-430	-0-	5210 1299	3 9	5	4	N	1181	1268	1			238								
08	6975 X	6211	-0-	-764	-0-	4914	3	1297	9	N	1179	1069	1			348								
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	5769	3	1194	9	N	1085	1088	1			345								
HATCH-CENIZO A278															WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688									
04	17220 X	15971	-0-	-1249	-0-	620 1855	1 9	13496	3	N	1686	1854	1			200								
05	17732 X	13523	-0-	-4209	-0-	169 1719	1 9	11635	3	N	1563	1460	1			303								
06	17160 X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1			205								
07	16988 X	14068	-0-	-2920	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1			292								
08	16492 X	13578	-0-	-2914	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1			232								
09	15960 X	11908	-0-	-4052	-0-	10307	3	1601	9	N	1455	1442	1			245								
WEST FLORES A 201															WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223									
04	8340 X	5325	-0-	-3015	-0-	782 832	1 9	3711	3	N	756	811	1			302								
05	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	1753 835	1 9	3301	3	N	759	816	1			245								
06	6930 X	4551	-0-	-2379	-0-	238 833	1 9	3480	3	N	757	664	1			338								
07	7161 X	5306	-0-	-1855	-0-	303 782	1 9	4221	3	N	711	814	1			235								
08	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	659 822	1 9	3831	3	N	747	659	1			323								
09	5700 X	5213	-0-	-487	-0-	4430	3	783	9	N	712	810	1			225								
BOWMAN C234															WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741									
04	13110 X	10203	-0-	-2907	-0-	8513 1593	3 9	97	4	N	1448	1302	1			508								
05	13547 X	12720	-0-	-827	-0-	70 1980	1 9	10670	3	N	1800	1992	1			316								
06	13080 X	10832	-0-	-2248	-0-	9169 1646	3 9	17	4	N	1496	1450	1			362								
07	13082 X	11047	-0-	-2035	-0-	9256 1740	3 9	51	4	N	1582	1628	1			316								
08	12710 X	12161	-0-	-549	-0-	9827 1730	3 9	604	4	N	1573	1607	1			282								
09	12300 X	10558	-0-	-1742	-0-	57 54	1 4	8978	3	N	1335	1238	1			379								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ E														
WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		CODE			
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1	90
						1069	9							
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1	60
						7	4	1092	9					
06	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1	25
						2	4	980	9					
07	10230 X	9124	-0-	-1106	-0-	882	1	7138	3	Y	1004	959	1	70
						1104	9							
08	10230 X	8999	-0-	-1231	-0-	671	1	7287	3	Y	946	962	1	54
						1041	9							
09	9900 X	9080	-0-	-820	-0-	595	1	7421	3	Y	967	916	1	105
						1064	9							
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
04	4320 X	3262	-0-	-1058	-0-	476	1	1729	4	Y	961	1046	1	138
						1057	9							
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	981	1	836	3	Y	1091	1040	1	189
						1216	4	1200	9					
06	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	169	1	2329	3	Y	857	908	1	138
						4	4	943	9					
07	3689 X	2848	-0-	-841	-0-	162	1	1767	3	Y	673	728	1	83
						179	4	740	9					
08	4092 X	2482	-0-	-1610	-0-	299	1	1538	3	Y	550	601	1	32
						40	4	605	9					
09	3960 X	2610	-0-	-1350	-0-	2009	3	4	4	Y	543	519	1	56
						597	9							
MARTINEZ E														
WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
04	10500 X	5606	-0-	-4894	-0-	109	1	4680	3	Y	743	727	1	69
						817	9							
05	9765 X	6414	-0-	-3351	-0-	280	1	5180	3	Y	864	881	1	52
						4	4	950	9					
06	7860 X	6929	-0-	-931	-0-	3267	1	2857	3	Y	731	762	1	21
						1	4	804	9					
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	740	1	5994	3	Y	724	695	1	50
						796	9							
08	7130 X	7035	-0-	-95	-0-	538	1	5844	3	Y	594	610	1	34
						653	9							
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	522	1	6509	3	Y	856	797	1	93
						942	9							
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822														
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	593	1	2156	4	Y	808	869	1	116
						889	9							
05	5084 X	4060	-0-	-1024	-0-	1010	1	887	3	Y	829	802	1	143
						1251	4	912	9					
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	226	1	3114	3	Y	776	794	1	125
						6	4	854	9					
07	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	216	1	2371	3	Y	603	654	1	74
						239	4	663	9					
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	535	1	2803	3	Y	572	612	1	34
						73	4	629	9					
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3575	3	7	4	Y	602	574	1	62
						662	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH B				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-			745 943	1 9	2709	4	Y	857	796 1				123
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-			1312 1625	1 4	1035 959	3 9	Y	872	844 1				151
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			210 5	1 4	2883 726	3 9	Y	660	705 1				106
07	4557 X	3894	-0-	-663	-0-			210 231	1 4	2289 1164	3 9	Y	1058	1034 1				130
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-			614 83	1 4	3216 1642	3 9	Y	1493	1535 1				88
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-			3947 1243	3 9	8 4	Y	1130	1102 1					116
NANCE RANCH B					WELL #:	7H	RRCID ->	297570	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7329	-	17755			
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-							Y	59	71 1				8
05	5084 X	2793	-0-	-2291	-0-			752 932	1 4	676 433	3 9	Y	394	334 1				68
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-			159 4	1 4	2187 773	3 9	Y	703	658 1				113
07	4557 X	2967	-0-	-1590	-0-			170 188	1 4	1851 758	3 9	Y	689	717 1				85
08	3999 X	3060	-0-	-939	-0-			350 47	1 4	1823 840	3 9	Y	764	804 1				45
09	3120 X	2866	-0-	-254	-0-			2294 567	3 9	5 4	Y	515	507 1					53
AVANT B					WELL #:	104H	RRCID ->	297571	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 8168	-	18674			
04	10800 X	7396	-0-	-3404	-0-			153 629	1 9	6614	3	Y	572	570 1				31
05	9703 X	8289	-0-	-1414	-0-			361 38	1 4	6639 1251	3 9	Y	1137	1084 1				84
06	9060 X	8128	-0-	-932	-0-			3581 60	1 4	3133 1354	3 9	Y	1231	1263 1				52
07	9362 X	8467	-0-	-895	-0-			757 11	1 4	6133 1566	3 9	Y	1424	1398 1				78
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-			659 1421	1 9	7152	3	Y	1292	1265 1				105
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-			526 1296	1 9	6559	3	Y	1178	1230 1				53
AVANT B					WELL #:	105H	RRCID ->	297572	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7647	-	19227			
04	11700 X	10748	-0-	-952	-0-			200 1924	1 9	8624	3	Y	1749	1727 1				94
05	11935 X	10221	-0-	-1714	-0-			428 45	1 4	8028 1720	3 9	Y	1564	1542 1				116
06	11250 X	9593	-0-	-1657	-0-			4242 71	1 4	3710 1570	3 9	Y	1427	1483 1				60
07	11625 X	9787	-0-	-1838	-0-			900 14	1 4	7287 1586	3 9	Y	1442	1423 1				79
08	11625 X	9954	-0-	-1671	-0-			703 1618	1 9	7633	3	Y	1471	1430 1				120
09	10740 X	9136	-0-	-1604	-0-			568 1488	1 9	7080	3	Y	1353	1412 1				61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT B														
WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	11430 X	7528	-0-	-3902	-0-	143	1	6162	3	Y	1112	1101	1	60
						1223	9							
05	10943 X	6380	-0-	-4563	-0-	260	1	4949	3	Y	1040	1023	1	77
						27	4	1144	9					
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1	61
						71	4	1595	9					
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	923	1	7477	3	Y	1218	1212	1	67
						14	4	1340	9					
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	747	1	8108	3	Y	1093	1071	1	89
						1202	9							
09	9630 X	9142	-0-	-488	-0-	593	1	7394	3	Y	1050	1091	1	48
						1155	9							
AVANT E														
WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
04	8730 X	7618	-0-	-1112	-0-	149	1	6407	3	Y	691	694	1	22
						302	4	760	9					
05	9021 X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1	42
						1180	4	563	9					
06	8490 X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1	14
						446	9							
07	8773 X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1	26
						3	4	507	9					
08	8773 X	6172	-0-	-2601	-0-	468	1	5081	3	Y	560	537	1	49
						7	4	616	9					
09	7620 X	5933	-0-	-1687	-0-	398	1	4967	3	Y	516	530	1	35
						568	9							
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
04	13200 X	10097	-0-	-3103	-0-	179	1	7736	3	Y	1653	1657	1	53
						364	4	1818	9					
05	13640 X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1	132
						1395	4	1774	9					
06	10470 X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1	52
						1647	9							
07	9765 X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1	84
						4	4	1615	9					
08	9765 X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1	121
						10	4	1516	9					
09	9450 X	8686	-0-	-764	-0-	540	1	6728	3	Y	1289	1323	1	87
						1418	9							
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
04	9210 X	8215	-0-	-995	-0-	159	1	6956	3	Y	706	700	1	23
						323	4	777	9					
05	9486 X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1	39
						1313	4	520	9					
06	7920 X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1	14
						452	9							
07	8494 X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1	34
						2	4	651	9					
08	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1	63
						6	4	783	9					
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	394	1	4913	3	Y	620	641	1	42
						682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT BALANCE
04	1110 N	1012	-0-		-98	-0-	680 319	3 9	13	4	N	290	362 1	102
05	1054 N	1042	-0-		-12	-0-	724 28	3 1	318	9	N	289	341 1	50
06	1020 N	1020	-0-		-0-	-0-	303 705	9 3	689	3	N	275	158 1	167
07	1054 N	1011	-0-		-43	-0-	305 620	9 3	1	4	N	277	369 1	75
08	1054 N	918	-0-		-136	-0-	611 611	3 3	298	9	N	271	261 1	85
09	1020 N	866	-0-		-154	-0-			255	9	N	232	177 1	140

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619														
04	7410 X	6934	-0-		-476	-0-	134 1024	1 9	5776	3	Y	931	912 1	86
05	7657 X	2603	-0-		-5054	-0-	104 2	1 4	1928	3	Y	517	572 1	31
06	7410 X	7278	-0-		-132	-0-	3141 1	1 4	2747	3	Y	1263	1258 1	36
07	8684 X	8684	-0-		-0-	-0-	811 1306	1 9	6567	3	Y	1187	1140 1	83
08	8878 X	8878	-0-		-0-	-0-	640 1289	1 9	6949	3	Y	1172	1188 1	67
09	9378 X	9378	-0-		-0-	-0-	611 1157	1 9	7610	3	Y	1052	1005 1	114

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428														
04	7816 X	7816	-0-		-0-	-0-	154 1036	1 9	6626	3	Y	942	903 1	87
05	7967 X	7661	-0-		-306	-0-	353 5	1 4	6536	3	Y	697	742 1	42
06	6870 X	6762	-0-		-108	-0-	3263 1	1 4	2853	3	Y	586	611 1	17
07	8091 X	7850	-0-		-241	-0-	767 877	1 9	6206	3	Y	797	759 1	55
08	8091 X	6929	-0-		-1162	-0-	521 747	1 9	5661	3	Y	679	695 1	39
09	7830 X	6738	-0-		-1092	-0-	443 772	1 9	5523	3	Y	702	665 1	76

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
04	13680 X	11353	-0-		-2327	-0-	233 1051	1 9	10069	3	Y	955	943 1	89
05	14136 X	10586	-0-		-3550	-0-	482 7	1 4	8935	3	Y	1056	1081 1	64
06	12930 X	9048	-0-		-3882	-0-	4381 2	1 4	1162	9	Y	758	801 1	21
07	13082 X	8765	-0-		-4317	-0-	868 870	1 9	834	9	Y	791	757 1	55
08	12927 X	8074	-0-		-4853	-0-	611 825	1 9	6638	3	Y	750	762 1	43
09	11340 X	7321	-0-		-4019	-0-	501 571	1 9	6249	3	Y	519	506 1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC NANCE RANCH B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1267 1114	1 9	4607	4	Y	1013	1085	1	145
05	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	1818 2253	1 4	1551	3	Y	872	866	1	151
06	5940 X	5332	-0-	-608	-0-	306 8	1 4	4203	3	Y	741	773	1	119
07	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	314 347	1 4	3443	3	Y	601	646	1	74
08	7223 X	5138	-0-	-2085	-0-	700 95	1 4	3665	3	Y	616	654	1	36
09	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	4890 755	3 9	10	4	Y	686	652	1	70
YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-	665	3	359	9	Y	326	292	1	220
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	49 360	1 9	646	3	Y	327	395	1	152
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	7 395	1 9	803	3	Y	359	321	1	190
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1	173
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	959	3	448	9	Y	407	407	1	173
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	795	3	369	9	Y	335	317	1	191
YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
04	3270 X	2058	-0-	-1212	-0-	2036	3	22	9	Y	20	19	1	14
05	3379 X	2359	-0-	-1020	-0-	163 22	1 9	2174	3	Y	20	25	1	9
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	26 28	1 9	2820	3	Y	25	21	1	13
07	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1	12
08	2604 X	1395	-0-	-1209	-0-	1364	3	31	9	Y	28	28	1	12
09	2880 X	1665	-0-	-1215	-0-	1642	3	23	9	Y	21	21	1	12
YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1	80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	328	1	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	271	1	121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															//CONT.// 870209															WELL #: 103H RRCID -> 298027															COMPL. DATE 12/30/2017															TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
04	720 N	686	-0-		-34	-0-		462	3		224	9	Y	204		200	1				80																																																					
05	713 N	517	-0-		-196	-0-		4	1		284	3	Y	208		210	1				78																																																					
								229	9																																																																	
06	690 N	560	-0-		-130	-0-		3	1		294	3	Y	239		217	1				100																																																					
								263	9																																																																	
07	713 N	486	-0-		-227	-0-		163	3		323	9	Y	294		302	1				92																																																					
08	667 N	667	-0-		-0-	-0-		221	3		446	9	Y	405		377	1				120																																																					
09	570 N	439	-0-		-131	-0-		75	3		364	9	Y	331		312	1				139																																																					
YARBROUGH															WELL #: 115H RRCID -> 298028															COMPL. DATE 06/17/2017															TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223																													
04	1916 X	1916	-0-		-0-	-0-		1825	3		91	9	Y	83		77	1				56																																																					
05	3193 X	990	-0-		-2203	-0-		63	1		839	3	Y	80		99	1				37																																																					
								88	9																																																																	
06	3150 X	1760	-0-		-1390	-0-		15	1		1635	3	Y	100		84	1				53																																																					
								110	9																																																																	
07	3286 X	1411	-0-		-1875	-0-		1299	3		112	9	Y	102		108	1				47																																																					
08	3286 X	1877	-0-		-1409	-0-		1753	3		124	9	Y	113		112	1				48																																																					
09	1920 X	1308	-0-		-612	-0-		1206	3		102	9	Y	93		88	1				53																																																					
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #: 100H RRCID -> 298034															COMPL. DATE 03/14/2017															TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262																													
04	2430 X	1720	-0-		-710	-0-		379	1		862	3	Y	435		382	1				183																																																					
								479	9																																																																	
05	2511 X	1659	-0-		-852	-0-		461	1		744	3	Y	413		493	1				103																																																					
								454	9																																																																	
06	2430 X	1613	-0-		-817	-0-		398	1		750	3	Y	423		386	1				140																																																					
								465	9																																																																	
07	1767 N	1558	-0-		-209	-0-		444	1		651	3	Y	421		372	1				189																																																					
								463	9																																																																	
08	1753 N	1753	-0-		-0-	-0-		414	1		885	3	Y	413		478	1				124																																																					
								454	9																																																																	
09	1649 N	1649	-0-		-0-	-0-		429	1		825	3	Y	359		298	1				185																																																					
								395	9																																																																	
YARBROUGH															WELL #: 106H RRCID -> 298035															COMPL. DATE 01/04/2018															TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101																													
04	1500 X	922	-0-		-578	-0-		795	3		127	9	Y	115		113	1				45																																																					
05	1550 X	822	-0-		-728	-0-		10	1		682	3	Y	118		119	1				44																																																					
								130	9																																																																	
06	1050 X	889	-0-		-161	-0-		6	1		734	3	Y	135		122	1				57																																																					
								149	9																																																																	
07	961 N	730	-0-		-231	-0-		548	3		182	9	Y	165		170	1				52																																																					
08	1190 N	1190	-0-		-0-	-0-		938	3		252	9	Y	229		213	1				68																																																					
09	1010 N	1010	-0-		-0-	-0-		804	3		206	9	Y	187		176	1				79																																																					
YARBROUGH															WELL #: 108H RRCID -> 298036															COMPL. DATE 01/08/2018															TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158																													
04	1830 X	250	-0-		-1580	-0-		90	3		160	9	Y	145		141	1				114																																																					
05	1612 X	487	-0-		-1125	-0-		48	1		233	3	Y	187		150	1				151																																																					
								206	9																																																																	
06	960 X	155	-0-		-805	-0-		1	3		154	9	Y	140		158	1				133																																																					
07	248 N	-0-	-0-		-248	-0-							Y	109		150	1				92																																																					
08	496 N	136	-0-		-360	-0-		1	3		135	9	Y	123		154	1				61																																																					
09	150 N	-0-	-0-		-150	-0-							Y	129							190																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 110H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298037		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	3	Y	13			7	1	6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	3	Y	30			20	1	16
07	14B2	EXT	40	-0-	-0-	40	40	40			6	3	Y	31			33	1	14
08	14B2	EXT	51	-0-	-0-	51	91	91			14	3	Y	34			34	1	14
09	14B2	EXT	40	-0-	-0-	40	131	131			9	3	Y	28			26	1	16
HAUG-KIESCHNICK				UNIT 33		WELL #:	101H	RRCID -> 298039	COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220						
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			381	1	Y	78			69	1	33
05	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			86 462	9 1	Y	75			89	1	19
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			83 450	9 1	Y	75			69	1	25
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			83 507	9 1	Y	76			67	1	34
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 411	9 1	Y	74			86	1	22
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	-0-	-0-			81 398	9 1	Y	65			54	1	33
YARBROUGH						WELL #:	111H	RRCID -> 298040	COMPL. DATE 06/18/2017				TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176						
04	2250	N	1280	-0-	-970	-0-	-0-	-0-			1057	3	Y	203			182	1	137
05	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	-0-	-0-			71 226	1 9	Y	205			247	1	95
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			9 248	1 9	Y	225			201	1	119
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			804	3	Y	235			246	1	108
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1399	3	Y	254			254	1	108
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1029	3	Y	210			198	1	120
YARBROUGH						WELL #:	113H	RRCID -> 298043	COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229						
04	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	-0-	-0-			1676	3	Y	37			35	1	25
05	3131	X	1706	-0-	-1425	-0-	-0-	-0-			117 39	1 9	Y	35			44	1	16
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	-0-	-0-			19 50	1 9	Y	45			37	1	24
07	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	-0-	-0-			1698	3	Y	46			49	1	21
08	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	-0-	-0-			2241	3	Y	51			50	1	22
09	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-			975	3	Y	42			40	1	24
HAUG-KIESCHNICK				UNIT 33		WELL #:	103H	RRCID -> 298044	COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998						
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			373 287	1 9	Y	261			229	1	110
05	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	-0-	-0-			492 272	1 9	Y	247			295	1	62
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	-0-	-0-			377 278	1 9	Y	253			231	1	84
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			511 277	1 9	Y	252			223	1	113
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	-0-	-0-			357 272	1 9	Y	247			286	1	74
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	-0-	-0-			358 237	1 9	Y	215			178	1	111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//		870209										
YARBROUGH				WELL #:		114H	RRCID ->	298054	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7426	PERF. 7701 - 12229		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	160	3	22	9	Y	20	19	1		14	
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1		9	
						22	9									
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1		13	
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	34	3	24	9	Y	22	25	1		10	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	27	3	31	9	Y	28	26	1		12	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1		13	

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33				WELL #:		107H	RRCID ->	298055	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	7520	PERF. 7852 - 12302		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	239	1	544	3	Y	235	252	1		91	
						259	9									
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1		91	
						1	4	283	9							
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1		74	
						261	9									
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	325	1	476	3	Y	218	201	1		91	
						240	9									
08	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	266	1	568	3	Y	230	203	1		118	
						2	4	253	9							
09	1110 N	370	-0-	-740	-0-	65	1	126	3	Y	163	187	1		94	
						179	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33				WELL #:		108H	RRCID ->	298056	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	7527	PERF. 8080 - 12370		
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	438	1	994	3	Y	101	108	1		39	
						111	9									
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1		39	
						23	4	121	9							
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1		32	
						112	9									
07	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	561	1	822	3	Y	93	86	1		39	
						102	9									
08	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	480	1	1006	3	Y	99	87	1		51	
						28	4	109	9							
09	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	505	1	972	3	Y	69	80	1		40	
						76	9									

YARBROUGH				WELL #:		107H	RRCID ->	298057	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	7404	PERF. 7678 - 12155		
04	150 X	121	-0-	-29	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1		21	
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1		28	
						39	9									
06	480 X	116	-0-	-364	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1		24	
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	70	3	22	9	Y	20	27	1		17	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	Y	22	28	1		11	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24				35	

YARBROUGH				WELL #:		102H	RRCID ->	298073	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL	DEPTH	7406	PERF. 7634 - 12134		
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1		21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1		20	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1		26	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
WATTS														
WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
WATTS														
WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
05	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
06	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
WATTS														
WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29														
WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29														
WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	232	157 1	195
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147 1		288
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158 1		170
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182 1		257
						296	9							
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1629	3	Y	268	350 1		175
						295	9							
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	Y	253	178 1		250
						278	9							
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29														
WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
															//CONT.// 870209				WELL #: 105H		RRCID -> 298144		COMPL. DATE 01/05/2018		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 7662		- 12141	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		98	9	Y	89			75	1		35										
05		111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		99	9	Y	90			91	1		34										
06		130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		114	9	Y	104			94	1		44										
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		140	9	Y	127			131	1		40										
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		194	9	Y	176			164	1		52										
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		160	9	Y	145			136	1		61										
BYERLY-STRAIT UNIT DIM															WELL #: C 3H		RRCID -> 299798		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 8076		- 15953					
04		0 W	5470	-0-	5470	922107	4810	3		95	4	N	514	553	1					272										
							565	9																						
05		0 W	5492	-0-	5492	927599	4840	3		652	9	N	593	736	1					129										
06		0 W	5633	-0-	5633	933232	193	1		4788	3	N	593	553	1					169										
							652	9																						
07		0 W	5509	-0-	5509	938741	4837	3		5	4	N	606	545	1					230										
							667	9																						
08		0 W	5468	-0-	5468	944209	4680	3		788	9	N	716	721	1					225										
09	950184	X	5975	-0-	-944209	-0-	5284	3		691	9	N	628	534	1					319										
GLASSCOCK ALLOCATION 3															WELL #: F125H		RRCID -> 299813		COMPL. DATE 10/05/2022		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7551		- 18032					
04		23640 X	3703	-0-	-19937	-0-	369	1		2474	3	Y	774	831	1					31										
							9	4		851	9																			
05		24428 X	2734	-0-	-21694	-0-	631	1		1445	3	Y	536	526	1					41										
							68	4		590	9																			
06		23640 X	5916	-0-	-17724	-0-	4967	3		17	4	Y	847	827	1					61										
							932	9																						
07		24428 X	6657	-0-	-17771	-0-	1095	1		4531	3	Y	903	911	1					53										
							38	4		993	9																			
08		24428 X	7373	-0-	-17055	-0-	1328	1		4863	3	Y	961	968	1					46										
							125	4		1057	9																			
09		23640 X	8301	-0-	-15339	-0-	1381	1		5235	3	Y	1256	1220	1					82										
							303	4		1382	9																			
BOWMAN UNIT B DIM															WELL #: 6H		RRCID -> 299814		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7969		- 15228					
04		38790 X	463	-0-	-38327	-0-	15	1		325	3	Y	112	175	1					73										
							123	9																						
05		40083 X	387	-0-	-39696	-0-	4	1		252	3	Y	119	94	1					98										
							131	9																						
06		38790 X	375	-0-	-38415	-0-	232	3		143	9	Y	130	91	1					137										
07		40083 X	396	-0-	-39687	-0-	233	3		163	9	Y	148	182	1					103										
08		40083 X	393	-0-	-39690	-0-	229	3		164	9	Y	149	185	1					67										
09		38790 X	384	-0-	-38406	-0-	222	3		162	9	Y	147	89	1					125										
BOWMAN A 231															WELL #: 2HU		RRCID -> 299815		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7271		- 14745					
04		26670 X	1614	-0-	-25056	-0-	39	1		183	3	N	718	558	1					322										
							602	4		790	9																			
05		27559 X	763	-0-	-26796	-0-	52	1		98	3	N	557	553	1					326										
							613	9																						
06		26670 X	863	-0-	-25807	-0-	9	1		139	3	N	645	552	1					419										
							5	4		710	9																			
07		27559 X	1543	-0-	-26016	-0-	15	1		207	3	N	800	900	1					319										
							441	4		880	9																			
08		27559 X	1495	-0-	-26064	-0-	32	1		187	3	N	757	719	1					357										
							443	4		833	9																			
09		26670 X	1203	-0-	-25467	-0-	269	3		132	4	N	729	712	1					374										
							802	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209								
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	B101H	RRCID	-> 299832	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7324	- 18089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14400 X	8927	-0-	-5473	-0-	1021 1 1065 9	6841 3	Y	968	1003 1			56
05	14880 X	9073	-0-	-5807	-0-	2493 1 27 4	5589 3 964 9	Y	876	845 1			87
06	14400 X	8569	-0-	-5831	-0-	7791 3 777 9	1 4	Y	706	742 1			51
07	14880 X	8347	-0-	-6533	-0-	1477 1 730 9	6140 3	Y	664	668 1			47
08	14880 X	8294	-0-	-6586	-0-	1600 1 835 9	5859 3	Y	759	732 1			74
09	14400 X	7931	-0-	-6469	-0-	1501 1 737 9	5693 3	Y	670	681 1			63
KM RANCH C ALLOCATION 9				WELL #:	111H	RRCID	-> 299866	COMPL. DATE	06/02/2024	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6792	- 17226
04	57690 X	46230	-0-	-11460	-0-	2269 1 374 4	35747 3 7840 9	Y	7127	7248 1			111
05	59613 X	44823	-0-	-14790	-0-	1697 1 1822 4	34649 3 6655 9	Y	6050	6099 1			62
06	57690 X	42143	-0-	-15547	-0-	2223 1 168 4	34510 3 5242 9	Y	4765	4701 1			126
07	59613 X	41199	-0-	-18414	-0-	2767 1 164 4	34084 3 4184 9	Y	3804	3838 1			92
08	59613 X	41045	-0-	-18568	-0-	3015 1 8619 4	24188 3 5223 9	Y	4748	4689 1			151
09	57690 X	38767	-0-	-18923	-0-	3436 1 17 4	30836 3 4478 9	Y	4071	4121 1			101
CENIZO A				WELL #:	104H	RRCID	-> 299870	COMPL. DATE	09/03/2023	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7805	- 13866
04	35130 X	15535	-0-	-19595	-0-	432 1 1637 9	13466 3	Y	1488	1497 1			158
05	36301 X	15796	-0-	-20505	-0-	1170 1 1658 9	12968 3	Y	1507	1498 1			167
06	35130 X	15240	-0-	-19890	-0-	13715 3	1525 9	Y	1386	1396 1			157
07	36301 X	15416	-0-	-20885	-0-	886 1 1507 9	13023 3	Y	1370	1347 1			180
08	36301 X	15039	-0-	-21262	-0-	1662 1 1394 9	11983 3	Y	1267	1201 1			246
09	35130 X	14101	-0-	-21029	-0-	1655 1 1235 9	11211 3	Y	1123	1158 1			211
ANDERSON-ROD UNIT DIM				WELL #:	A 5H	RRCID	-> 299879	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 8000	- 15878
04	33960 X	4556	-0-	-29404	-0-	3935 3 543 9	78 4	N	494	561 1			57
05	35092 X	4591	-0-	-30501	-0-	4026 3	565 9	N	514	352 1			219
06	33960 X	4665	-0-	-29295	-0-	160 1 540 9	3965 3	N	491	548 1			162
07	35092 X	4645	-0-	-30447	-0-	4070 3 571 9	4 4	N	519	551 1			130
08	35092 X	4757	-0-	-30335	-0-	4022 3	735 9	N	668	553 1			245
09	33960 X	6530	-0-	-27430	-0-	5713 3	817 9	N	743	722 1			266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MIDWAY H														
WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	24210 X	18240	-0-	-5970	-0-	3634	1	13548	3	Y	897	905	1	9
						71	4	987	9					
05	25017 X	18307	-0-	-6710	-0-	4104	1	12626	3	Y	926	875	1	60
						558	4	1019	9					
06	24210 X	11917	-0-	-12293	-0-	3008	1	8158	3	Y	663	718	1	5
						22	4	729	9					
07	25017 X	12289	-0-	-12728	-0-	3923	1	7761	3	Y	503	473	1	35
						52	4	553	9					
08	25017 X	9341	-0-	-15676	-0-	3094	1	5290	3	Y	383	409	1	9
						536	4	421	9					
09	24210 X	10341	-0-	-13869	-0-	2948	1	6506	3	Y	806	753	1	62
						887	9							
SAN ANTONIO A1100 B														
WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989														
04	32340 X	3788	-0-	-28552	-0-	1327	1	1705	3	N	687	570	1	396
						756	9							
05	33418 X	3553	-0-	-29865	-0-	1472	1	1429	3	N	593	723	1	266
						652	9							
06	32340 X	5192	-0-	-27148	-0-	1909	1	2183	3	N	993	898	1	361
						8	4	1092	9					
07	33418 X	5988	-0-	-27430	-0-	2049	1	3030	3	N	823	916	1	268
						4	4	905	9					
08	33418 X	5417	-0-	-28001	-0-	2296	1	2297	3	N	735	715	1	288
						15	4	809	9					
09	32340 X	5637	-0-	-26703	-0-	3194	1	1703	3	N	673	712	1	249
						740	9							
SAN ANTONIO A1100														
WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7743 - 12905														
04	21750 X	6770	-0-	-14980	-0-	6291	3	59	4	N	382	521	1	294
						420	9							
05	22475 X	6593	-0-	-15882	-0-	6176	3	28	4	N	354	346	1	302
						389	9							
06	21750 X	6634	-0-	-15116	-0-	6243	3	391	9	N	355	345	1	312
07	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5972	3	1	4	N	349	354	1	307
						384	9							
08	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5975	3	382	9	N	347	368	1	286
09	21750 X	1764	-0-	-19986	-0-	1645	3	119	9	N	108			394
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792														
04	19440 X	3409	-0-	-16031	-0-	369	1	2473	3	Y	507	599	1	20
						9	4	558	9					
05	20088 X	3531	-0-	-16557	-0-	864	1	1935	3	Y	581	556	1	45
						93	4	639	9					
06	19440 X	3400	-0-	-16040	-0-	2771	3	10	4	Y	563	568	1	40
						619	9							
07	20088 X	3233	-0-	-16855	-0-	507	1	2097	3	Y	555	562	1	33
						18	4	611	9					
08	20088 X	3615	-0-	-16473	-0-	645	1	2361	3	Y	498	507	1	24
						61	4	548	9					
09	19440 X	3352	-0-	-16088	-0-	568	1	2155	3	Y	458	452	1	30
						125	4	504	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	B103H	RRCID ->	299908	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7005	PERF.	7280	-	18338			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	19500 X	11584	-0-	-7916	-0-			1217 2207	1 9	8160	3	Y	2006	2074	1			117	
*05	20150 X	11365	-0-	-8785	-0-			2867 32	1 4	6428 2038	3 9	Y	1853	1785	1			185	
*06	19500 X	11178	-0-	-8322	-0-			9155 2022	3 9		1	4	Y	1838	1891	1		132	
*07	20150 X	10944	-0-	-9206	-0-			1736 2034	1 9	7174	3	Y	1849	1851	1			130	
*08	20150 X	10626	-0-	-9524	-0-			1855 1978	1 9	6793	3	Y	1798	1754	1			174	
*09	19500 X	10289	-0-	-9211	-0-			1756 1874	1 9	6659	3	Y	1704	1717	1			161	
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	D110H	RRCID ->	299909	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	6940	PERF.	7381	-	18484			
*10	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-			2189 2353	1 9	17485	3	Y	2139	2159	1			82	
*11	20820 X	20080	-0-	-740	-0-			3619 2071	1 9	14390	3	Y	1883	1889	1			76	
*12	21514 X	21049	-0-	-465	-0-			3131 2413	1 9	15505	3	Y	2194	2140	1			130	
*01	21514 X	20194	-0-	-1320	-0-			4270 38	1 4	13660 2226	3 9	Y	2024	2033	1			121	
*02	19432 X	17148	-0-	-2284	-0-			3172 1950	1 9	12026	3	Y	1773	1831	1			63	
*03	21514 X	14521	-0-	-6993	-0-			2249 55	1 4	10537 1680	3 9	Y	1527	1515	1			75	
*04	20820 X	13617	-0-	-7203	-0-			1532 35	1 4	10267 1783	3 9	Y	1621	1587	1			109	
*05	21514 X	13632	-0-	-7882	-0-			3573 243	1 4	8059 1757	3 9	Y	1597	1646	1			60	
*06	20820 X	14227	-0-	-6593	-0-			12494 1713	3 9	20	4	Y	1557	1536	1			81	
*07	21514 X	13656	-0-	-7858	-0-			2300 52	1 4	9512 1792	3 9	Y	1629	1632	1			78	
*08	21514 X	12272	-0-	-9242	-0-			2212 277	1 4	8100 1683	3 9	Y	1530	1565	1			43	
*09	20820 X	11611	-0-	-9209	-0-			1995 483	1 4	7569 1564	3 9	Y	1422	1413	1			52	
HATCH-CENIZO DIM EAST				WELL #:	2HL	RRCID ->	299925	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL	DEPTH	7348	PERF.	7663	-	20556			
04	33570 X	12737	-0-	-20833	-0-			65 1327	1 9	11345	3	N	1206	1289	1			475	
05	34689 X	12992	-0-	-21697	-0-			217 1158	1 9	11617	3	N	1053	1058	1			470	
06	33570 X	12872	-0-	-20698	-0-			11601 51	3 1	1271 11234	9 3	N	1155	1232	1			393	
07	34689 X	12510	-0-	-22179	-0-			1225 92	9 1			N	1114	1079	1			428	
08	34689 X	11820	-0-	-22869	-0-			1233 360	9 1	10495	3	N	1121	1016	1			533	
09	33570 X	11244	-0-	-22326	-0-			1140 1140	1 9	9744	3	N	1036	1091	1			478	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
CENIZO A														
WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	32010 X	22467	-0-	-9543	-0-	621	1	19375	3	Y	2246	2274	1	239
05	33077 X	23062	-0-	-10015	-0-	2471	9	18718	3	Y	2414	2386	1	267
06	32010 X	22656	-0-	-9354	-0-	1689	1	2453	9	Y	2230	2245	1	252
07	33077 X	22623	-0-	-10454	-0-	2655	9	19106	3	Y	2015	2003	1	264
08	33077 X	22805	-0-	-10272	-0-	20203	3	17790	3	Y	2316	2130	1	450
09	32010 X	21480	-0-	-10530	-0-	1300	1	16513	3	Y	2299	2317	1	432
						2217	9							
						2467	1							
						2548	9							
						2438	1							
						2529	9							
ALC RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947														
*04	48630 X	3623	-0-	-45007	-0-	418	1	2801	3	N	367	342	1	313
*05	50251 X	2647	-0-	-47604	-0-	404	9	1616	3	N	282	178	1	417
*06	48630 X	971	-0-	-47659	-0-	721	1	376	9	N	342	532	1	227
*07	50251 X	985	-0-	-49266	-0-	310	9	485	3	N	348	152	1	423
*08	50251 X	966	-0-	-49285	-0-	595	3	477	3	N	325	358	1	390
*09	48630 X	893	-0-	-47737	-0-	117	1	444	3	N	302	349	1	343
						383	9							
						131	1							
						358	9							
						117	1							
						332	9							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184														
04	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	1420	1	9522	3	Y	2084	2217	1	83
05	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	34	4	2292	9					
06	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	3392	1	7596	3	Y	1848	1789	1	142
07	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	364	4	2033	9					
08	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11448	3	40	4	Y	1642	1666	1	118
09	27900 X	11013	-0-	-16887	-0-	1806	9	8533	3	Y	1696	1714	1	100
						2063	1	7677	3	Y	1625	1647	1	78
						72	4	1788	9					
						2097	1	7145	3	Y	1427	1412	1	93
						198	4							
						1884	1							
						414	4							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491														
04	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	1229	1	8241	3	Y	1706	1761	1	99
05	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	1877	9	6579	3	Y	1733	1659	1	173
06	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	2935	1	1906	9					
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	32	4	1	4	Y	1630	1686	1	117
08	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	9290	3	7291	3	Y	1622	1625	1	114
09	14190 X	10129	-0-	-4061	-0-	1793	9	7071	3	Y	1542	1507	1	149
						1764	1							
						1784	9							
						1931	1							
						1696	9							
						1784	1							
						1577	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
KM RANCH D ALLOCATION 14				WELL #:	116H	RRCID ->	299985	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	6552	PERF.	6704 - 17918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	65331	-0-	65331	205999	47522	3	1135	4	Y	15158	15209	1	165				
11	260972 X	54973	-0-	-205999	-0-	16674	9	451	1	37176	3	Y	11438	11534	1	69		
12	51485 X	51485	-0-	-0-	-0-	4764	4	116	1	12582	9	Y	9633	9634	1	68		
01	46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	116	1	4636	4	36137	3	Y	7781	7674	1	175		
02	38479 X	38479	-0-	-0-	-0-	1042	1	199	4	10596	9	Y	6073	6117	1	131		
03	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	293	1	6680	9	36483	3	Y	5613	5589	1	155		
04	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	720	1	23	4	8559	9	Y	4577	4661	1	71		
05	32879 X	32879	-0-	-0-	-0-	1746	1	288	4	27509	3	Y	3870	3901	1	40		
06	30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	1272	1	1366	4	5035	9	Y	3836	3774	1	102		
07	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	1578	1	119	4	24494	3	Y	3444	3463	1	83		
08	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	1910	1	113	4	4220	9	Y	3674	3640	1	117		
09	41220 X	27419	-0-	-13801	-0-	2056	1	5879	4	16500	3	Y	3552	3581	1	88		
						2356	1	12	4	4041	9	Y						
										21144	3	Y						
										3907	9							
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	A 97H	RRCID ->	299987	COMPL. DATE	11/15/2023	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	7408 - 16493				
04	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	890	1	5968	3	Y	1309	1350	1	76				
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1440	9	1776	1	3982	3	Y	1547	1469	1	154		
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	20	4	1702	9	1	4	Y	1441	1491	1	104		
07	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	6149	3	1585	9	4907	3	Y	1399	1405	1	98		
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	1187	1	1539	9	4841	3	Y	1342	1310	1	130		
09	10950 X	7100	-0-	-3850	-0-	1322	1	1476	9	4485	3	Y	1303	1310	1	123		
						1182	1	1433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH D ALLOCATION 13														
WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
10	0	60914	-0-	60914	189851	43635	3	1042	4	Y	14761	14798	1	160
11	247005 X	57154	-0-	-189851	-0-	16237	9							
12	51987 X	51987	-0-	-0-	-0-	492	1	40526	3	Y	9948	10048	1	60
01	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	5193	4	10943	9					
02	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	125	1	38728	3	Y	7423	7431	1	52
03	41993 X	41993	-0-	-0-	-0-	4969	4	8165	9					
04	37943 X	37943	-0-	-0-	-0-	1123	1	39312	3	Y	5962	5880	1	134
05	35824 X	35824	-0-	-0-	-0-	214	4	6558	9					
06	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	318	1	34205	3	Y	4260	4302	1	92
07	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	4686	9							
08	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	807	1	35649	3	Y	5011	4965	1	138
09	49650 X	30157	-0-	-19493	-0-	25	4	5512	9					
						1929	1	30391	3	Y	4823	4886	1	75
						318	4	5305	9					
						1351	1	27591	3	Y	4937	4962	1	50
						1451	4	5431	9					
						1702	1	26431	3	Y	4879	4800	1	129
						129	4	5367	9					
						2075	1	25552	3	Y	5044	5051	1	122
						123	4	5548	9					
						2270	1	18216	3	Y	3984	3979	1	127
						6491	4	4382	9					
						2610	1	23419	3	Y	3741	3775	1	93
						13	4	4115	9					
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109														
*01	14725 X	10245	-0-	-4480	-0-	1865	1	5968	3	Y	2178	2174	1	130
02	13300 X	9067	-0-	-4233	-0-	16	4	2396	9					
*03	14725 X	9963	-0-	-4762	-0-	1458	1	5528	3	Y	1892	1955	1	67
*04	14250 X	9083	-0-	-5167	-0-	2081	9							
*05	14725 X	9311	-0-	-5414	-0-	1346	1	6308	3	Y	2069	2035	1	101
*06	14250 X	9041	-0-	-5209	-0-	33	4	2276	9					
*07	14725 X	8787	-0-	-5938	-0-	934	1	6258	3	Y	1699	1686	1	114
*08	14725 X	8555	-0-	-6170	-0-	22	4	1869	9					
*09	14250 X	8281	-0-	-5969	-0-	2229	1	4982	3	Y	1772	1820	1	66
						151	4	1949	9					
						7289	3	12	4	Y	1582	1565	1	83
						1740	9							
						1355	1	5606	3	Y	1632	1636	1	79
						31	4	1795	9					
						1427	1	5227	3	Y	1566	1601	1	44
						178	4	1723	9					
						1312	1	4977	3	Y	1522	1510	1	56
						318	4	1674	9					
GLASSCOCK ALLOCATION 1														
WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762														
04	20280 X	11668	-0-	-8612	-0-	1427	1	9563	3	Y	585	640	1	23
05	20956 X	11421	-0-	-9535	-0-	34	4	644	9					
06	20280 X	10784	-0-	-9496	-0-	3207	1	7172	3	Y	634	608	1	49
07	20956 X	10502	-0-	-10454	-0-	345	4	697	9					
08	20956 X	10255	-0-	-10701	-0-	9998	3	35	4	Y	683	683	1	49
09	20280 X	9803	-0-	-10477	-0-	751	9							
						1910	1	7897	3	Y	571	586	1	34
						67	4	628	9					
						2028	1	7427	3	Y	554	562	1	26
						191	4	609	9					
						1828	1	6943	3	Y	573	562	1	37
						402	4	630	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK ALLOCATION 2				//CONT.// 12018 200 870209 WELL #: F124H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
					RRCID -> 300004	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 7466	- 17749						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23460 X	7008	-0-	-16452	-0-	842 1 20 4	5647 3 499 9		Y	454	485 1				18
05	24242 X	7603	-0-	-16639	-0-	2047 1 220 4	4587 3 749 9		Y	681	647 1				52
06	23460 X	7447	-0-	-16013	-0-	6712 3 711 9	24 4		Y	646	652 1				46
07	24242 X	7772	-0-	-16470	-0-	1275 1 44 4	5272 3 1181 9		Y	1074	1060 1				60
08	24242 X	5966	-0-	-18276	-0-	1117 1 105 4	4092 3 652 9		Y	593	625 1				28
09	23460 X	5892	-0-	-17568	-0-	1043 1 229 4	3965 3 655 9		Y	595	584 1				39
KM RANCH A ALLOCATION 1				WELL #: 104H	RRCID -> 300005	COMPL. DATE 07/16/2023	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 7038	- 18371						
04	27870 X	12685	-0-	-15185	-0-	1393 1 7 4	9342 3 1943 9		Y	1766	1760 1				129
05	28799 X	13748	-0-	-15051	-0-	3573 1 118 4	8010 3 2047 9		Y	1861	1838 1				152
06	27870 X	13336	-0-	-14534	-0-	11671 3	1665 9		Y	1514	1538 1				128
07	28799 X	12834	-0-	-15965	-0-	2165 1 7 4	8953 3 1709 9		Y	1554	1580 1				102
08	28799 X	11985	-0-	-16814	-0-	2232 1 31 4	8174 3 1548 9		Y	1407	1414 1				95
09	27870 X	11226	-0-	-16644	-0-	2003 1 184 4	7596 3 1443 9		Y	1312	1280 1				127
KM RANCH A ALLOCATION 2				WELL #: 105H	RRCID -> 300006	COMPL. DATE 07/23/2023	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6804	- 18085						
04	25410 X	13253	-0-	-12157	-0-	1495 1 8 4	10022 3 1728 9		Y	1571	1555 1				115
05	26257 X	14674	-0-	-11583	-0-	3901 1 129 4	8744 3 1900 9		Y	1727	1701 1				141
06	25410 X	14109	-0-	-11301	-0-	12429 3	1680 9		Y	1527	1539 1				129
07	26257 X	14073	-0-	-12184	-0-	2411 1 8 4	9971 3 1683 9		Y	1530	1559 1				100
08	26257 X	13764	-0-	-12493	-0-	2579 1 36 4	9446 3 1703 9		Y	1548	1543 1				105
09	25410 X	12687	-0-	-12723	-0-	2293 1 211 4	8696 3 1487 9		Y	1352	1326 1				131
KM RANCH A ALLOCATION 3				WELL #: 106H	RRCID -> 300007	COMPL. DATE 07/23/2023	TOTAL DEPTH 6638	PERF. 7031	- 18292						
04	29610 X	17863	-0-	-11747	-0-	2024 1 10 4	13566 3 2263 9		Y	2057	2041 1				151
05	30597 X	19132	-0-	-11465	-0-	5089 1 168 4	11410 3 2465 9		Y	2241	2209 1				183
06	29610 X	19104	-0-	-10506	-0-	16884 3	2220 9		Y	2018	2030 1				171
07	30597 X	18621	-0-	-11976	-0-	3209 1 10 4	13271 3 2131 9		Y	1937	1981 1				127
08	30597 X	18192	-0-	-12405	-0-	3448 1 48 4	12628 3 2068 9		Y	1880	1880 1				127
09	29610 X	17195	-0-	-12415	-0-	3113 1 287 4	11805 3 1990 9		Y	1809	1761 1				175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209								
GLASSCOCK RANCH C				WELL #: B104H		RRCID ->	300008	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7299 - 13254	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14910 X	4017	-0-	-10893	-0-	404 1 902 9	2711 3	Y	820	837 1	48		
05	15407 X	4204	-0-	-11203	-0-	969 1 11 4	2173 3	Y	955	908 1	95		
06	14910 X	4050	-0-	-10860	-0-	3084 3 597 1	966 9	Y	878	910 1	63		
07	15407 X	4016	-0-	-11391	-0-	950 9 672 1	2469 3	Y	864	866 1	61		
08	15407 X	4049	-0-	-11358	-0-	916 9 632 1	2461 3	Y	833	813 1	81		
09	14910 X	4014	-0-	-10896	-0-	985 9	2397 3	Y	895	892 1	84		
GLASSCOCK RANCH C				WELL #: A 99H		RRCID ->	300009	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL DEPTH	6997	PERF. 7146 - 17515	
04	11100 X	8347	-0-	-2753	-0-	920 1 1260 9	6167 3	Y	1145	1195 1	67		
05	11470 X	9084	-0-	-2386	-0-	2310 1 25 4	5178 3	Y	1428	1353 1	142		
06	11100 X	9376	-0-	-1724	-0-	7961 3 1414 9	1 4	Y	1285	1335 1	92		
07	11470 X	9097	-0-	-2373	-0-	1505 1 1370 9	6222 3	Y	1245	1250 1	87		
08	11470 X	8300	-0-	-3170	-0-	1497 1 1319 9	5484 3	Y	1199	1170 1	116		
09	11100 X	7606	-0-	-3494	-0-	1331 1 1227 9	5048 3	Y	1115	1126 1	105		
GLASSCOCK RANCH C				WELL #: A100H		RRCID ->	300010	COMPL. DATE	11/17/2023	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7544 - 18122	
04	13290 X	7710	-0-	-5580	-0-	858 1 1099 9	5753 3	Y	999	1040 1	58		
05	13733 X	8437	-0-	-5296	-0-	2163 1 24 4	4849 3	Y	1274	1205 1	127		
06	13290 X	9230	-0-	-4060	-0-	7923 3 1306 9	1 4	Y	1187	1229 1	85		
07	13733 X	8677	-0-	-5056	-0-	1450 1 1234 9	5993 3	Y	1122	1128 1	79		
08	13733 X	8269	-0-	-5464	-0-	1526 1 1156 9	5587 3	Y	1051	1028 1	102		
09	13290 X	7732	-0-	-5558	-0-	1379 1 1122 9	5231 3	Y	1020	1026 1	96		
GLASSCOCK RANCH C				WELL #: A 98H		RRCID ->	300014	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7199 - 16280	
04	14B2 EXT	8958	-0-	8958	290158	1040 1 947 9	6971 3	Y	861	850 1	50		
05	14B2 EXT	10454	-0-	10454	300612	2840 1 31 4	6369 3	Y	1104	1044 1	110		
06	14B2 EXT	10929	-0-	10929	311541	9915 3 1013 9	1 4	Y	921	965 1	66		
07	14B2 EXT	10982	-0-	10982	322523	1966 1 892 9	8124 3	Y	811	820 1	57		
08	333749 X	11226	-0-	-322523	-0-	2261 1 686 9	8279 3	Y	624	621 1	60		
09	14430 X	9774	-0-	-4656	-0-	1954 1 409 9	7411 3	Y	372	397 1	35		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC														//CONT.// 870209																																																							
KM RANCH D ALLOCATION 15														WELL #: 117H														RRCID -> 300031														COMPL. DATE 05/21/2024														TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308													
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																	
10	0		50722	-0-		50722	163814		32988	3	788	4	Y	15405	15415	1				167																																																	
									16946	9																																																											
11	14B2 EXT		46504	-0-		46504	210318		364	1	30025	3	Y	11152	11251	1				68																																																	
									3848	4	12267	9																																																									
12	14B2 EXT		41352	-0-		41352	251670		92	1	28652	3	Y	8120	8131	1				57																																																	
									3676	4	8932	9																																																									
01	14B2 EXT		39035	-0-		39035	290705		845	1	29606	3	Y	7657	7542	1				172																																																	
									161	4	8423	9																																																									
02	14B2 EXT		32184	-0-		32184	322889		239	1	25743	3	Y	5638	5689	1				121																																																	
									6202	9																																																											
03	14B2 EXT		33125	-0-		33125	356014		598	1	26393	3	Y	5559	5527	1				153																																																	
									19	4	6115	9																																																									
04	14B2 EXT		29240	-0-		29240	385254		1446	1	22789	3	Y	4334	4420	1				67																																																	
									238	4	4767	9																																																									
05	14B2 EXT		28562	-0-		28562	413816		1044	1	21320	3	Y	4615	4635	1				47																																																	
									1121	4	5077	9																																																									
06	14B2 EXT		26879	-0-		26879	440695		1324	1	20554	3	Y	4455	4384	1				118																																																	
									100	4	4901	9																																																									
07	14B2 EXT		26325	-0-		26325	467020		1618	1	19925	3	Y	4260	4275	1				103																																																	
									96	4	4686	9																																																									
08	492524 X		25504	-0-	-467020	-0-			1820	1	14606	3	Y	3521	3512	1				112																																																	
									5205	4	3873	9																																																									
09	35580 X		23036	-0-	-12544	-0-			1949	1	17489	3	Y	3262	3293	1				81																																																	
									10	4	3588	9																																																									
BOWMAN B 231														WELL #: 4H														RRCID -> 300037														COMPL. DATE 08/13/2017														TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740													
*10	1395 X		1395	-0-	-0-	-0-			35	1	782	3	N	525	513	1				361																																																	
									578	9																																																											
*11	1348 X		1348	-0-	-0-	-0-			49	1	728	3	N	519	546	1				334																																																	
									571	9																																																											
*12	1291 X		1291	-0-	-0-	-0-			101	1	608	3	N	529	547	1				316																																																	
									582	9																																																											
*01	1389 X		1389	-0-	-0-	-0-			159	1	641	3	N	535	560	1				291																																																	
									589	9																																																											
*02	1237 X		1237	-0-	-0-	-0-			720	3	517	9	N	470	547	1				214																																																	
*03	1333 X		1333	-0-	-0-	-0-			95	1	692	3	N	496	364	1				346																																																	
									546	9																																																											
*04	1058 X		1058	-0-	-0-	-0-			101	1	481	3	N	433	562	1				217																																																	
									476	9																																																											
*05	1213 X		1213	-0-	-0-	-0-			246	1	463	3	N	458	351	1				324																																																	
									504	9																																																											
*06	991 X		991	-0-	-0-	-0-			32	1	471	3	N	444	549	1				219																																																	
									488	9																																																											
*07	1041 X		1041	-0-	-0-	-0-			35	1	491	3	N	468	356	1				331																																																	
									515	9																																																											
*08	995 X		995	-0-	-0-	-0-			71	1	410	3	N	467	531	1				267																																																	
									514	9																																																											
*09	1021 X		1021	-0-	-0-	-0-			548	3	473	9	N	430	360	1				337																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG FOUR COLONY A 204														
WELL #: 13HL RRCID -> 300045														
COMPL. DATE 06/17/2022														
TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	278	1	6144	3	N	1227	1347	1	163
						121	4	1350	9					
*11	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	362	1	5426	3	N	1184	1122	1	225
						396	4	1302	9					
*12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	842	1	5075	3	N	1086	1116	1	195
						102	4	1195	9					
*01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1197	1	4827	3	N	834	804	1	225
						597	4	917	9					
*02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	5547	3	5	4	N	1164	1057	1	332
						1280	9							
*03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	760	1	5570	3	N	1164	1289	1	207
						114	4	1280	9					
*04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	898	1	4262	3	N	931	858	1	280
						188	4	1024	9					
*05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	2179	1	4102	3	N	1009	1034	1	255
						41	4	1110	9					
*06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	256	1	3756	3	N	852	842	1	265
						379	4	937	9					
*07	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	302	1	4204	3	N	1095	1033	1	327
						1606	4	1205	9					
*08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	558	1	3244	3	N	972	879	1	420
						528	4	1069	9					
*09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	3882	3	140	4	N	785	737	1	468
						864	9							
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300067														
COMPL. DATE 01/19/2019														
TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445														
04	0 W	2012	-0-	2012	748921	67	1	1457	3	N	444	526	1	284
						488	9							
05	0 W	1037	-0-	1037	749958	12	1	796	3	N	208	188	1	304
						229	9							
06	0 W	1264	-0-	1264	751222	831	3	433	9	N	394	366	1	332
07	0 W	1449	-0-	1449	752671	800	3	649	9	N	590	530	1	392
08	0 W	1499	-0-	1499	754170	853	3	646	9	N	587	713	1	266
09	0 W	1528	-0-	1528	755698	860	3	668	9	N	607	549	1	324
MIDWAY H														
WELL #: 123H RRCID -> 300068														
COMPL. DATE 05/03/2023														
TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006														
*04	13890 X	8029	-0-	-5861	-0-	1438	1	5358	3	Y	1095	1113	1	11
						28	4	1205	9					
*05	14353 X	8061	-0-	-6292	-0-	1635	1	5097	3	Y	1006	952	1	65
						222	4	1107	9					
*06	13890 X	8110	-0-	-5780	-0-	1878	1	5112	3	Y	1005	1062	1	8
						14	4	1106	9					
*07	14353 X	12021	-0-	-2332	-0-	3494	1	7058	3	Y	1294	1212	1	90
						46	4	1423	9					
*08	14353 X	12317	-0-	-2036	-0-	3767	1	6421	3	Y	1343	1401	1	32
						652	4	1477	9					
*09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	4098	1	9045	3	Y	1939	1822	1	149
						2133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH C ALLOCATION 11														
WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	48810 X	43203	-0-	-5607	-0-	2209 1	34811 3	364 4	5819 9	Y	5290	5372 1		82
05	50437 X	40878	-0-	-9559	-0-	1551 1	31681 3	1666 4	5980 9	Y	5436	5462 1		56
06	48810 X	38133	-0-	-10677	-0-	1979 1	30731 3	150 4	5273 9	Y	4794	4723 1		127
07	50437 X	36851	-0-	-13586	-0-	2387 1	29404 3	141 4	4919 9	Y	4472	4491 1		108
08	50437 X	34979	-0-	-15458	-0-	2598 1	20843 3	7427 4	4111 9	Y	3737	3726 1		119
09	48810 X	34445	-0-	-14365	-0-	3089 1	27722 3	15 4	3619 9	Y	3290	3327 1		82
KM RANCH C ALLOCATION 10														
WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598														
10	50437 X	66694	-0-	16257	-0-	51249 3	1224 4	14221 9		Y	12928	13005 1		141
11	48810 X	57755	-0-	8945	-0-	513 1	42238 3	5413 4	9591 9	Y	8719	8807 1		53
12	50437 X	51114	-0-	677	-0-	123 1	38396 3	4926 4	7669 9	Y	6972	6976 1		49
01	50437 X	46646	-0-	-3791	-0-	1098 1	38453 3	210 4	6885 9	Y	6259	6167 1		141
02	45556 X	37819	-0-	-7737	-0-	295 1	31713 3	5811 9		Y	5283	5310 1		114
03	50437 X	40157	-0-	-10280	-0-	764 1	33720 3	24 4	5649 9	Y	5135	5107 1		142
04	48810 X	33482	-0-	-15328	-0-	1702 1	26816 3	280 4	4684 9	Y	4258	4334 1		66
05	50437 X	30658	-0-	-19779	-0-	1186 1	24222 3	1273 4	3977 9	Y	3615	3644 1		37
06	48810 X	27743	-0-	-21067	-0-	1476 1	22913 3	112 4	3242 9	Y	2947	2906 1		78
07	50437 X	27381	-0-	-23056	-0-	1783 1	21958 3	105 4	3535 9	Y	3214	3214 1		78
08	50437 X	25816	-0-	-24621	-0-	1905 1	15285 3	5447 4	3179 9	Y	2890	2876 1		92
09	48810 X	24966	-0-	-23844	-0-	2198 1	19722 3	11 4	3035 9	Y	2759	2782 1		69
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	207	180 1		125
11	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	195	182 1		138
12	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	191	179 1		150
01	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	197	273 1		74
02	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	183	177 1		80
03	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	141	85 1		136
04	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	113	175 1		74
05	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	118	94 1		98
06	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	130	91 1		137
07	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	149	183 1		103
08	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	149	185 1		67
09	0 W	-0-	-0-	-0-	491178					N	147	89 1		125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY H															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 870209 WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802										CAPACITY CNTY: DIMMIT				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
11		0	W	14906	-0-		14906	310262		2867	1	8397	3	N	1318	1353	1				55								
12		0	W	14235	-0-		14235	324497		2192	4	1450	9									44							
01		0	W	14069	-0-		14069	338566		2782	1	9452	3	N	1276	1287	1				49								
02		0	W	12316	-0-		12316	350882		597	4	1404	9									87							
03		0	W	13845	-0-		13845	364727		2592	1	9948	3	N	1311	1306	1				27								
04		0	W	13333	-0-		13333	378060		87	4	1442	9									12							
05		0	W	12276	-0-		12276	390336		2254	1	8766	3	N	1178	1140	1				59								
06		0	W	11476	-0-		11476	401812		1296	9											7							
07		0	W	11467	-0-		11467	413279		2494	1	9903	3	N	1234	1294	1				60								
08		0	W	9712	-0-		9712	422991		91	4	1357	9									17							
09		0	W	11121	-0-		11121	434112		2554	1	9502	3	N	1115	1130	1				65								
										50	4	1227	9																
										2696	1	8213	3	N	909	862	1												
										367	4	1000	9																
										2828	1	7664	3	N	875	927	1												
										21	4	963	9																
										3514	1	6950	3	N	869	816	1												
										47	4	956	9																
										3098	1	5288	3	N	717	760	1												
										537	4	789	9																
										3177	1	7018	3	N	842	794	1												
										926	9																		
TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK															871292 WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607														
04		67800	X	45815	-0-		-21985	-0-		1366	1	43957	2	N	447	440	1				16								
05		58869	X	11184	-0-		-47685	-0-		492	9				95	111	1				-0-								
06		53910	X	-0-	-0-		-53910	-0-		739	1	10340	2	N	-0-	-0-					-0-								
07		55707	X	-0-	-0-		-55707	-0-		105	9				-0-	-0-					-0-								
08		55645	X	-0-	-0-		-55645	-0-							-0-	-0-					-0-								
09		45810	X	-0-	-0-		-45810	-0-							-0-	-0-					-0-								
CACTUS JACK															WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469														
04		28140	X	-0-	-0-		-28140	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
05		23560	X	-0-	-0-		-23560	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
06		22800	X	-0-	-0-		-22800	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
07		21607	X	-0-	-0-		-21607	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
08		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
09		0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	-0-					-0-								
CACTUS JACK															WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985														
04		49920	X	40687	-0-		-9233	-0-		1205	1	38785	2	N	634	601	1				38								
05		47957	X	11690	-0-		-36267	-0-		697	9				194	232	1				-0-								
06		44850	X	-0-	-0-		-44850	-0-		766	1	10711	2	N	-0-	-0-					-0-								
07		45942	X	-0-	-0-		-45942	-0-		213	9				-0-	-0-					-0-								
08		42036	X	-0-	-0-		-42036	-0-							-0-	-0-					-0-								
09		40680	X	-0-	-0-		-40680	-0-							-0-	-0-					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC																
CMWW A																
WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	680	-0-	680	680	53	1	598	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1693	74	1	925	2	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1693					Y	NO RPT					-0-
CMWW A																
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330																
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	343	1	358	2	Y	382	372	0			30
						8	4	420	9							
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	276	1	88	9	Y	80	100	0			10
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	300	1	252	2	Y	78	80	0			8
						6	4	86	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92	0			5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
CMWW B																
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					103
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25	1			62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
CMWW A																
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270																
04	390 X	296	-0-	-94	-0-	139	1	136	2	Y	16	15	0			1
						3	4	18	9							
05	403 X	8	-0-	-395	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CMWW A																
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745																
04	18512 X	72	-0-	-18440	-0-	70	1	2	9	Y	2					2
05	558 X	219	-0-	-339	-0-	216	1	3	9	Y	3	1	0			4
06	540 X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 3303H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	265722	COMPL.	DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	6720	PERF.	7616	-	12213		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	618 807	1 9	5048	2	Y	734	730	0					16
05	6882	X	5886	-0-	-996	-0-	707 71	1 4	4450	2	Y	598	601	0					13
06	6660	X	5646	-0-	-1014	-0-	714 58	1 4	4487	2	Y	352	356	0					9
07	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	408 92	1 4	2170	2	Y	228	230	0					7
08	DLQ	G-10	2894	-0-	2894	5815	445 54	1 4	2057	2	Y	307	306	0					8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5815			338	9	Y	NO RPT							8
MORO CREEK					WELL #:	3301H	RRCID ->	265723	COMPL.	DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	6752	PERF.	7923	-	12550	
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	694 1944	1 9	5633	2	Y	1767	1755	0					43
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	810 92	1 4	5821	2	Y	1559	1564	0					38
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	869 82	1 4	6502	2	Y	1500	1498	0					40
07	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	6249	730 82	1 4	3883	2	Y	1337	1342	0					35
08	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	11115	165 599	4 1	1471	9	Y	1299	1300	0					34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11115	72	4	1429	9	Y	NO RPT							34
MORO CREEK					WELL #:	3302H	RRCID ->	265724	COMPL.	DATE	05/10/2011	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	7323	-	12223	
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	721 1124	1 9	6328	2	Y	1022	1017	0					22
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	859 98	1 4	6215	2	Y	803	808	0					17
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	934 78	1 4	6065	2	Y	506	510	0					13
07	DLQ	G-10	5814	-0-	5814	5814	786 178	1 4	4180	2	Y	609	608	0					14
08	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	9651	645 78	1 4	2976	2	Y	125	136	0					3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9651			138	9	Y	NO RPT							3
VIVION					WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL.	DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	8292	-	12390	
04	1470	N	122	-0-	-1348	-0-	74 47	1 9	1	2	Y	43	53	0					5
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135 1	1 1	19	9	Y	17	20	0					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 1	1 1			Y	-0-	2	0					-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133 1	1 1			Y	-0-							-0-
08	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1140	221 11	1 9	775	2	Y	10	9	0					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1140					Y	NO RPT							1
LIGHT RANCH					WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL.	DATE	06/06/2012	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9185	-	14149	
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-							-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	93	1	578	2	Y	-0-							-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1538 N	928	-0-	-610	-0-	245	1	553	2	Y	110	106	0	8
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	Y	191	185	0	14
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	1	13	0	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	Y	-0-			2
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	49	48	0	3
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	5	4	54	9	Y	NO RPT			3
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
04	3000 N	2776	-0-	-224	9262	226	1	2516	2	Y	31	31	0	3
05	3100 N	3871	-0-	771	10033	225	1	3610	2	Y	33	32	0	4
06	3000 N	3573	-0-	573	10606	215	1	3325	2	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	3753	-0-	3753	14359	213	1	3505	2	Y	32	32	0	3
08	DLQ G-10	3766	-0-	3766	18125	227	1	3499	2	Y	36	32	0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18125	40	9			Y	NO RPT			7
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
04	1080 N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0	3
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	Y	33	32	0	4
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	337	-0-	337	337	302	1	35	9	Y	32	32	0	3
08	DLQ G-10	362	-0-	362	699	322	1	40	9	Y	36	32	0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT			7
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	148	1	413	2	Y	107	109	0	8
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	173	1	359	2	Y	225	217	0	16
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0	9
07	DLQ G-10	726	-0-	726	726	46	1	520	2	Y	122	122	0	9
08	DLQ G-10	750	-0-	750	1476	26	4	134	9	Y	122	124	0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1476	45	1	563	2	Y	122	124	0	7
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
04	11160 X	7435	-0-	-3725	-0-	500	1	5726	2	Y	1030	963	0	71
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	548	1	6804	2	Y	1222	1205	0	88
06	11730 X	11676	-0-	-54	-0-	135	4	1344	9	Y	1463	1474	0	77
07	DLQ G-10	10210	-0-	10210	10210	119	4	1609	9	Y	754	775	0	56
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	12878	731	1	8245	2	Y	239	280	0	15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12878	405	4	829	9	Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 12018 200 884566																																																											
CMWW A															WELL #: 4303H															RRCID -> 271335															COMPL. DATE 04/07/2013															TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-					203	1	1977	2	Y	198	191	0			14																																																					
											27	4	218	9																																																												
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-					264	1	1182	2	Y	292	283	0			23																																																					
											26	4	321	9																																																												
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-					237	1	1002	2	Y	195	205	0			13																																																					
											14	4	215	9																																																												
07	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	1281					88	1	991	2	Y	139	140	0			12																																																					
											49	4	153	9																																																												
08	DLQ	G-10	2001	-0-	2001	3282					134	1	1675	2	Y	154	154	0			12																																																					
											23	4	169	9																																																												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3282									Y	NO RPT					12																																																					
CMWW A															WELL #: 4305H															RRCID -> 271368															COMPL. DATE 03/23/2013															TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-					326	1	3669	2	Y	278	269	0			59																																																					
											49	4	306	9																																																												
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-					363	1	4101	2	Y	357	338	0			78																																																					
											82	4	393	9																																																												
06	2610	X	2418	-0-	-192	-0-					280	1	1851	2	Y	238	259	0			57																																																					
											25	4	262	9																																																												
07	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	1956					130	1	1470	2	Y	258	256	0			59																																																					
											72	4	284	9																																																												
08	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	4214					145	1	1807	2	Y	255	290	0			24																																																					
											25	4	281	9																																																												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4214									Y	NO RPT					24																																																					
CMWW A															WELL #: 4306H															RRCID -> 271568															COMPL. DATE 04/13/2013															TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
04	7680	X	945	-0-	-6735	-0-					114	1	613	2	Y	190	191	0			22																																																					
											9	4	209	9																																																												
05	7936	X	1149	-0-	-6787	-0-					123	1	772	2	Y	216	213	0			25																																																					
											16	4	238	9																																																												
06	7680	X	1130	-0-	-6550	-0-					138	1	850	2	Y	118	128	0			15																																																					
											12	4	130	9																																																												
07	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103					75	1	845	2	Y	128	126	0			17																																																					
											42	4	141	9																																																												
08	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	2579					95	1	1183	2	Y	165	167	0			15																																																					
											16	4	182	9																																																												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2579									Y	NO RPT					15																																																					
CMWW A															WELL #: 4307H															RRCID -> 271662															COMPL. DATE 04/20/2013															TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-					80	1	341	2	Y	284	278	0			19																																																					
											5	4	312	9																																																												
05	3100	N	4389	-0-	1289	1289					211	1	3811	2	Y	266	267	0			18																																																					
											74	4	293	9																																																												
06	3000	N	1890	-0-	-1110	179					118	1	1478	2	Y	250	255	0			13																																																					
											19	4	275	9																																																												
07	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1794					109	1	1224	2	Y	202	201	0			14																																																					
											60	4	222	9																																																												
08	DLQ	G-10	414	-0-	414	2208					15	1	188	2	Y	189	192	0			11																																																					
											3	4	208	9																																																												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2208									Y	NO RPT					11																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																			
CMWW A												WELL #: 4308H				RRCID -> 271664			
												COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 7321			
												PERF. 7820				- 15009			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2214 N	1949	-0-		-265	-0-		232	1	1162	2	Y	489	477	0				34
								17	4	538	9								
05	2234 N	2234	-0-		-0-	-0-		314	1	1625	2	Y	236	250	0				20
								35	4	260	9								
06	2097 N	2097	-0-		-0-	-0-		386	1	1467	2	Y	203	209	0				14
								21	4	223	9								
07	1124 X	1124	-0-		-0-	-0-		65	1	730	2	Y	266	259	0				21
								36	4	293	9								
08	3069 X	2240	-0-		-829	-0-		148	1	1843	2	Y	204	212	0				13
								25	4	224	9								
09	2160 X	NO RPT	-0-		-2160	-0-						Y	NO RPT						13
MORO CREEK																			
WELL #: 2401H																			
RRCID -> 271797																			
COMPL. DATE 03/09/2011																			
TOTAL DEPTH 6727																			
PERF. 7200																			
- 12030																			
04	300 N	110	-0-		-190	-0-		37	1	73	9	Y	66	62	0				10
05	275 N	275	-0-		-0-	-0-		144	1	45	2	Y	78	76	0				12
								86	9										
06	175 N	175	-0-		-0-	-0-		75	1	85	2	Y	14	22	0				4
								15	9										
07	DLQ G-10	872	-0-		872	872		72	1	797	2	Y	2	1	0				5
								1	4	2	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	872						Y	1	3	0				3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	872						Y	NO RPT						3
CMWW B																			
WELL #: 3703H																			
RRCID -> 271802																			
COMPL. DATE 01/27/2012																			
TOTAL DEPTH 6470																			
PERF. 7047																			
- 11624																			
04	322 N	322	-0-		-0-	-0-		238	1	84	9	Y	76						258
05	498 N	498	-0-		-0-	-0-		376	1	122	9	Y	111	149	1				220
06	89 N	89	-0-		-0-	-0-		46	1	43	9	Y	39						259
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	122	87	1				294
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	59	100	1				253
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						253
MORO CREEK																			
WELL #: 3304H																			
RRCID -> 272274																			
COMPL. DATE 06/14/2012																			
TOTAL DEPTH 7337																			
PERF. 7532																			
- 15030																			
04	3000 N	2447	-0-		-553	14292		493	1	1492	2	Y	420	416	0				8
								462	9										
05	3100 N	3018	-0-		-82	14210		659	1	1530	2	Y	727	722	0				13
								29	4	800	9								
06	3000 N	2765	-0-		-235	13975		624	1	1321	2	Y	726	725	0				14
								21	4	799	9								
07	DLQ G-10	1998	-0-		1998	15973		193	1	1027	2	Y	667	668	0				13
								44	4	734	9								
08	DLQ G-10	1312	-0-		1312	17285		171	1	787	2	Y	303	308	0				8
								21	4	333	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	17285						Y	NO RPT						8
CMWW A																			
WELL #: 4310H																			
RRCID -> 272350																			
COMPL. DATE 08/11/2018																			
TOTAL DEPTH 6704																			
PERF. 7638																			
- 15020																			
04	2400 X	774	-0-		-1626	-0-		264	1	270	2	Y	213	208	0				14
								6	4	234	9								
05	2480 X	409	-0-		-2071	-0-		295	1	1	4	Y	103	109	0				8
								113	9										
06	2771 X	2771	-0-		-0-	-0-		329	1	2365	2	Y	41	46	0				3
								32	4	45	9								
07	DLQ G-10	142	-0-		142	142		8	1	93	2	Y	33	33	0				3
								5	4	36	9								
08	DLQ G-10	80	-0-		80	222		2	1	22	2	Y	51	51	0				3
								56	9										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	222						Y	NO RPT						3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	295	1	812	2	Y	172	162	0		14
						13	4	189	9						
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1123	2	Y	229	222	0		21
						25	4	252	9						
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1235	2	Y	248	252	0		17
						17	4	273	9						
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	66	1	747	2	Y	169	170	0		16
						37	4	186	9						
08	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2637	103	1	1286	2	Y	176	179	0		13
						18	4	194	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2637					Y	NO RPT				13
CMWW A															
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647															
04	1660 N	825	-0-	-835	-0-	128	1	366	2	Y	295	285	0		59
						6	4	325	9						
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	166	1	1	4	Y	116	125	0		50
						128	9								
06	960 X	231	-0-	-729	-0-	135	1	32	2	Y	56	68	0		38
						2	4	62	9						
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	49	52	0		35
						15	4	54	9						
08	1674 X	309	-0-	-1365	-0-	20	1	246	2	Y	36	53	0		18
						3	4	40	9						
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				18
CMWW A															
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726															
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	722	2	Y	121	118	0		10
						12	4	133	9						
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1115	2	Y	196	189	0		17
						25	4	216	9						
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	349	1	912	2	Y	70	80	0		7
						14	4	77	9						
07	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	119	1	1336	2	Y	186	178	0		15
						66	4	205	9						
08	DLQ G-10	2605	-0-	2605	4331	166	1	2072	2	Y	307	304	0		18
						29	4	338	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4331					Y	NO RPT				18
CMWW B															
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469															
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	6				285
						2	4	7	9						
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	3	136	1		152
						1	4	3	9						
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87				239
						1	4	96	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1		180
08	DLQ G-10	179	-0-	179	179	9	1	114	2	Y	49	64	1		165
						2	4	54	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT				165
CMWW A															
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020															
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	138	1	17	9	Y	15	14	0		2
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0		1
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	664	2	Y	188	184	0	14
						9	4	207	9					
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	211	210	0	15
						14	4	232	9					
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0	10
						8	4	212	9					
07	DLQ G-10	852	-0-	852	852	53	1	597	2	Y	157	156	0	11
						29	4	173	9					
08	DLQ G-10	487	-0-	487	1339	27	1	338	2	Y	106	111	0	6
						5	4	117	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1339					Y	NO RPT			6
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
04	1050 X	852	-0-	-198	-0-	99	1	572	2	Y	157	158	0	14
						8	4	173	9					
05	1085 X	190	-0-	-895	-0-	85	1	105	9	Y	95	97	0	12
06	1050 X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0	11
						8	4	147	9					
07	DLQ G-10	629	-0-	629	629	39	1	435	2	Y	122	121	0	12
						21	4	134	9					
08	DLQ G-10	665	-0-	665	1294	37	1	461	2	Y	146	144	0	14
						6	4	161	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT			14
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
04	3060 X	2768	-0-	-292	-0-	249	1	2358	2	Y	146	143	0	13
						161	9							
05	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	405	1	2344	2	Y	87	90	0	10
						96	9							
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0	5
						54	9							
07	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	790	1	1715	2	Y	3	8	0	-0-
						3	9							
08	DLQ G-10	2774	-0-	2774	5282	613	1	2131	2	Y	27	23	0	4
						30	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5282					Y	NO RPT			4
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	456	2	Y	230	225	0	16
						7	4	253	9					
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0	14
						4	4	218	9					
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	138	0	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	120	0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 7														
RRCID -> 274432														
COMPL. DATE 03/31/2017														
TOTAL DEPTH 8133														
PERF. 7945 - 13738														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		182 1	2579 2	Y		95	94 0		8
05	3100 N	3122	-0-	22	22		105 9							
06	3000 N	3155	-0-	155	177		185 1	2854 2	Y		75	74 0		9
07	DLQ G-10	2989	-0-	2989	3166		83 9							
08	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5629		193 1	2889 2	Y		66	69 0		6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5629		73 9							
							171 1	2760 2	Y		53	54 0		5
							58 9							
							143 1	2224 2	Y		87	82 0		10
							96 9							
									Y		NO RPT			10
MORO CREEK														
WELL #: 2405H														
RRCID -> 276199														
COMPL. DATE 07/14/2014														
TOTAL DEPTH 7318														
PERF. 7425 - 15099														
04	630 N	582	-0-	-48	-0-		114 1	332 2	Y		124	128 0		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		136 9							
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		60 1	92 2	Y		-0-	13 0		-0-
07	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023		6 9							
08	DLQ G-10	3632	-0-	3632	4655		67 1	743 2	Y		193	187 0		6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4655		1 4	212 9						
							222 1	3386 2	Y		19	21 0		4
							3 4	21 9						
									Y		NO RPT			4
MORO CREEK														
WELL #: 2404H														
RRCID -> 276264														
COMPL. DATE 07/10/2014														
TOTAL DEPTH 7314														
PERF. 7267 - 16854														
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y		-0-	9 0		3
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y		27	27 0		3
06	2820 X	565	-0-	-2255	-0-		416 4	149 9	Y		135	3 0		135
07	DLQ G-10	30477	-0-	30477	30477		1913 1	21078 2	Y		6784	6661 0		258
08	DLQ G-10	37855	-0-	37855	68332		24 4	7462 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68332		2028 1	30887 2	Y		4469	4538 0		189
							24 4	4916 9						
									Y		NO RPT			189
CMWW B														
WELL #: 3602H														
RRCID -> 276282														
COMPL. DATE 05/22/2011														
TOTAL DEPTH 6544														
PERF. 7016 - 12087														
04	3000 N	2797	-0-	-203	11175		369 1	1886 2	Y		468	463 0		40
05	3100 N	2735	-0-	-365	10810		27 4	515 9						
06	13195 X	2385	-0-	-10810	-0-		368 1	1921 2	Y		368	372 0		36
07	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147		41 4	405 9						
08	DLQ G-10	2657	-0-	2657	4804		348 1	1703 2	Y		282	292 0		26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4804		24 4	310 9						
							145 1	1634 2	Y		262	264 0		24
							80 4	288 9						
							173 1	2153 2	Y		274	269 0		29
							30 4	301 9						
									Y		NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																																																																										
MORO CREEK															WELL #: 2406H															RRCID -> 276346															COMPL. DATE 07/11/2014															TOTAL DEPTH 7232															PERF. 7396 - 15351														
M	O				GAS				INJECT. (I)				MONTHLY				CUMU				STATUS				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM																
0	ALLOW CODE				PROD				GAS				LIFT(L)				STATUS(CODE)				(-)				UNDERAGE				AMT				CODE				AMT				CODE				M				PROD				AMT				CODE				AMT				CODE				BALANCE																				
04	330 N				132				-0-				-198				-0-								103				1				29				9				Y				26				27				0				5																																
05	0 N				-0-				-0-				-0-				-0-																				Y				-0-				5				0				-0-																																				
06	1 N				1				-0-				-0-				-0-								1				2								Y				-0-								-0-																																								
07	DLQ G-10				383				-0-				383				383								32				1				348				2				Y				3				1				0				2																																
																									3				9																																																												
08	DLQ G-10				1257				-0-				1257				1640								77				1				1176				2				Y				3				2				0				3																																
																									1				4				3				9																																																				
09	DLQ G-10				NO RPT				-0-				-0-				1640																				Y				NO RPT																3																																
MORO CREEK															WELL #: 2601H															RRCID -> 276349															COMPL. DATE 10/19/2011															TOTAL DEPTH 6806															PERF. 7050 - 11632														
04	690 X				312				-0-				-378				-0-								168				1				144				9				Y				131				138				0				17																																
05	1746 X				1746				-0-				-0-				-0-								380				1				763				2				Y				548				498				0				67																																
																									603				9																																																												
06	1482 X				1482				-0-				-0-				-0-								602				1				606				2				Y				249				293				0				23																																
																									274				9																																																												
07	DLQ G-10				1397				-0-				1397				1397								108				1				1191				2				Y				88				103				0				8																																
																									1				4				97				9																																																				
08	DLQ G-10				1090				-0-				1090				2487								57				1				866				2				Y				151				154				0				5																																
																									1				4				166				9																																																				
09	DLQ G-10				NO RPT				-0-				-0-				2487																				Y				NO RPT																5																																
CMWW A															WELL #: 4408H															RRCID -> 276422															COMPL. DATE 07/22/2014															TOTAL DEPTH 6853															PERF. 7440 - 12649														
04	16709 X				16709				-0-				-0-				-0-								841				1				14522				2				Y				1052				1038				0				77																																
																									189				4				1157				9																																																				
05	8900 X				8900				-0-				-0-				-0-								605				1				7052				2				Y				1003				1003				0				77																																
																									140				4				1103				9																																																				
06	10051 X				10051				-0-				-0-				-0-								661				1				7975				2				Y				1192				1203				0				66																																
																									104				4				1311				9																																																				
07	DLQ G-10				7999				-0-				7999				7999								561				1				6329				2				Y				725				735				0				56																																
																									311				4				798				9																																																				
08	DLQ G-10				6249				-0-				6249				14248								391				1				4877				2				Y				831				835				0				52																																
																									67				4				914				9																																																				
09	DLQ G-10				NO RPT				-0-				-0-				14248																				Y				NO RPT																52																																
MORO CREEK															WELL #: 2402H															RRCID -> 276502															COMPL. DATE 08/16/2011															TOTAL DEPTH 6642															PERF. 7265 - 12470														
04	210 N				-0-				-0-				-210				-0-																								Y				-0-												4																																
05	0 N				-0-				-0-				-0-				-0-																				Y				-0-				4				0				-0-																																				
06	275 N				275				-0-				-0-				-0-								198				4				77				9				Y				70								70																																				
07	DLQ G-10				17172				-0-				17172				17172								802				1				8834				2				Y				6842				6723				0				189																																
																									10				4				7526				9																																																				
08	DLQ G-10				34895				-0-				34895				52067								1662				1				25308				2				Y				7186				7229				0				146																																
																									20				4				7905				9																																																				
09	DLQ G-10				NO RPT				-0-				-0-				52067																				Y				NO RPT																146																																
LIGHT RANCH															WELL #: 11															RRCID -> 277027															COMPL. DATE 01/09/2017															TOTAL DEPTH 8033															PERF. 8280 - 14460														
04	8441 X				8441				-0-				-0-				-0-								612				1				6819				2				N				918				928				0				213																																
																									1010				9																																																												
05	6975 X				6908				-0-				-67				-0-								532				1				5488				2				N				807				793				0				227																																
																									888				9																																																												
06	8190 X				4126				-0-				-4064				-0-								470				1				3071				2				N				532				577				0				182																																
																									585				9																																																												
07	8658 X				8658				-0-				-0-				-0-								638				1				7051				2				N				881				843				0				220																																
																									969				9																																																												
08	8463 X				8271				-0-				-192				-0-								727				1				6562				2				N				893				878				0				235																																
																									982				9																																																												
09	8190 X				NO RPT				-0-				-8190				-0-																				N				NO RPT																235																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED				
LIGHT RANCH															//CONT.// 884566					RRCID -> 277162				
WELL #: 12															COMPL. DATE 02/15/2017					TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
04	9000 X	7873	-0-	-1127	-0-	900	1	5688	2	N	1168	1167	0		247									
						1285	9																	
05	9269 X	9127	-0-	-142	-0-	1055	1	6682	2	N	1264	1219	0		292									
						1390	9																	
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	907	1	5897	2	N	1040	1091	0		241									
						1144	9																	
07	7905 X	5049	-0-	-2856	-0-	774	1	3398	2	N	797	814	0		224									
						877	9																	
08	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	983	1	6124	2	N	1180	1128	0		276									
						1298	9																	
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT				276									
MORO CREEK															WELL #: 3310H					RRCID -> 277701				
															COMPL. DATE 03/14/2015					TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283				
04	3000 N	1234	-0-	-1766	1779	311	1	734	2	Y	172	170	0		4									
						189	9																	
05	3100 N	1534	-0-	-1566	213	482	1	815	2	Y	200	200	0		4									
						17	4	220	9															
06	1897 N	1684	-0-	-213	-0-	534	1	914	2	Y	200	200	0		4									
						16	4	220	9															
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	212	0		4									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	185	0		5									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5									
MORO CREEK															WELL #: 3404H					RRCID -> 277703				
															COMPL. DATE 03/31/2015					TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891				
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	449	1	1833	2	Y	772	768	0		17									
						849	9																	
05	3875 X	2881	-0-	-994	-0-	712	1	1404	2	Y	670	673	0		14									
						28	4	737	9															
06	3750 X	2774	-0-	-976	-0-	718	1	1323	2	Y	646	646	0		14									
						22	4	711	9															
07	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	200	1	1066	2	Y	590	591	0		13									
						45	4	649	9															
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3520	160	1	739	2	Y	584	582	0		15									
						19	4	642	9															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3520					Y	NO RPT				15									
MORO CREEK															WELL #: 3403H					RRCID -> 277706				
															COMPL. DATE 03/31/2015					TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943				
04	25594 X	3752	-0-	-21842	-0-	501	1	2305	2	Y	860	848	0		23									
						946	9																	
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	570	1	1887	2	Y	742	746	0		19									
						33	4	816	9															
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	591	1	1928	2	Y	637	638	0		18									
						28	4	701	9															
07	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	243	1	1294	2	Y	546	548	0		16									
						55	4	601	9															
08	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3906	199	1	919	2	Y	519	521	0		14									
						24	4	571	9															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3906					Y	NO RPT				14									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2570 N	1352	-0-	-1218	-0-	307 1	698 2	Y		315		312 0			6
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	347 9	590 2	Y		263		264 0			5
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13 4	289 9			262		262 0			5
07	DLQ G-10	947	-0-	947	947	431 1	616 2	Y		260		260 0			5
08	DLQ G-10	792	-0-	792	1739	11 4	288 9			275		273 0			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1739	101 1	537 2	Y		NO RPT					7
						23 4	286 9								
						85 1	394 2	Y							
						10 4	303 9								
MORO CREEK														WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663	
04	2814 N	184	-0-	-2630	-0-	116 1	68 9	Y		62		62 0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1 0			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		Y		-0-					-0-
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	29 1	153 2	Y		19		18 0			1
08	DLQ G-10	226	-0-	226	436	7 4	21 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	436	39 1	181 2	Y		1		2 0			-0-
						5 4	1 9			NO RPT					-0-
CMWW A														WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246	
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	530 1	5342 2	Y		948		930 0			82
05	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	72 4	1043 9			767		769 0			80
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	494 1	4938 2	Y		801		818 0			63
07	DLQ G-10	6578	-0-	6578	6578	99 4	844 9			713		707 0			69
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	14913	523 1	5078 2	Y		716		719 0			66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14913	67 4	881 9			NO RPT					66
						452 1	5092 2	Y							
						250 4	784 9								
						553 1	6899 2	Y							
						95 4	788 9								
CMWW A														WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310	
04	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	384 1	8019 2	Y		453		445 0			32
05	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	104 4	498 9			551		540 0			43
06	8550 X	8488	-0-	-62	-0-	445 1	8063 2	Y		775		775 0			43
07	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	157 4	606 9			745		734 0			54
08	DLQ G-10	10112	-0-	10112	18223	470 1	7074 2	Y		895		897 0			52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18223	91 4	853 9			NO RPT					52
						568 1	6408 2	Y							
						315 4	820 9								
						669 1	8343 2	Y							
						115 4	985 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	7250	-0-	4250	12753	345 1	6769 2	88 4	48 9	Y	44	42	0		9
05	3100 N	13968	-0-	10868	23621	734 1	12607 2	246 4	381 9	Y	346	310	0		45
06	3000 N	9341	-0-	6341	29962	724 1	8213 2	107 4	297 9	Y	270	283	0		32
07	DLQ G-10	6928	-0-	6928	36890	512 1	5770 2	284 4	362 9	Y	329	322	0		39
08	45590 X	8700	-0-	-36890	-0-	619 1	7719 2	107 4	255 9	Y	232	242	0		29
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT				29
MORO CREEK															
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661															
04	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	572 1	10853 2	3 4	1243 9	Y	1130	1102	0		96
05	9455 X	5338	-0-	-4117	-0-	572 1	4136 2	1 4	629 9	Y	572	595	0		73
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	927 1	7326 2	3 4	923 9	Y	839	844	0		68
07	DLQ G-10	9467	-0-	9467	9467	703 1	7748 2	9 4	1007 9	Y	915	961	0		22
08	DLQ G-10	7013	-0-	7013	16480	378 1	5762 2	5 4	868 9	Y	789	801	0		10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16480					Y	NO RPT				10
MORO CREEK															
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388															
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3 1	29 2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	18100	-0-	18100	18132	1038 1	15817 2	12 4	1233 9	Y	1121	1109	0		12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18132					Y	NO RPT				12
MORO CREEK															
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151															
04	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	725 1	7235 2	2 4	815 9	Y	741	720	0		69
05	4960 X	3105	-0-	-1855	-0-	555 1	2267 2	1 4	282 9	Y	256	288	0		37
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1098 1	5637 2	2 4	273 9	Y	248	260	0		25
07	DLQ G-10	613	-0-	613	613	31 1	341 2			Y	219	234	0		10
08	DLQ G-10	345	-0-	345	958	241 9				Y	1	8	0		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	958	21 1	323 2	1 9		Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4350 X	3076	-0-	-1274	-0-	457	1	2220	2	Y	334	321	0	27
						32	4	367	9					
05	4495 X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0	26
						42	4	345	9					
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0	16
						48	4	255	9					
07	DLQ G-10	2463	-0-	2463	2463	164	1	1849	2	Y	326	317	0	25
						91	4	359	9					
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	6063	258	1	3218	2	Y	73	93	0	5
						44	4	80	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6063					Y	NO RPT			5
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	2	4	Y	347	325	0	23
						382	9							
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0	29
						482	9							
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0	19
07	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	306	1	3452	2	Y	528	512	0	35
						170	4	581	9					
08	DLQ G-10	879	-0-	879	5388	58	1	728	2	Y	75	102	0	8
						10	4	83	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5388					Y	NO RPT			8
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45	0	20
						90	4	54	9					
05	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0	46
						236	4	218	9					
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0	44
						200	4	362	9					
07	DLQ G-10	13347	-0-	13347	13347	1001	1	11285	2	Y	460	449	0	55
						555	4	506	9					
08	DLQ G-10	16279	-0-	16279	29626	1179	1	14704	2	Y	175	209	0	21
						203	4	193	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29626					Y	NO RPT			21
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	591	1	3490	2	Y	113	105	0	16
						49	4	124	9					
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	547	1	3947	2	Y	298	279	0	35
						81	4	328	9					
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0	29
						49	4	382	9					
07	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	201	1	2268	2	Y	362	357	0	34
						112	4	398	9					
08	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3997	45	1	558	2	Y	370	374	0	30
						8	4	407	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3997					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15180 X	12866	-0-	-2314	-0-	508	1	11455	2	Y	686	674	0		46
						148	4	755	9						
05	14291 X	12306	-0-	-1985	-0-	529	1	10546	2	Y	933	914	0		65
						205	4	1026	9						
06	14520 X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0		8
						10	4	86	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		4
08	DLQ G-10	19417	-0-	19417	19417	1350	1	16834	2	Y	909	860	0		53
						233	4	1000	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19417					Y	NO RPT				53

CMWW A															
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341															
04	21960 X	18321	-0-	-3639	-0-	874	1	15672	2	Y	1428	1412	0		108
						204	4	1571	9						
05	22692 X	22463	-0-	-229	-0-	1003	1	19145	2	Y	1765	1735	0		138
						373	4	1942	9						
06	24630 X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0		95
						220	4	1737	9						
07	DLQ G-10	20946	-0-	20946	20946	1546	1	17430	2	Y	1012	1023	0		84
						857	4	1113	9						
08	DLQ G-10	25421	-0-	25421	46367	1780	1	22198	2	Y	1033	1053	0		64
						307	4	1136	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46367					Y	NO RPT				64

CMWW A															
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318															
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1235	1	27798	2	Y	1363	1327	0		103
						359	4	1499	9						
05	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	1002	1	22291	2	Y	1336	1336	0		103
						432	4	1470	9						
06	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0		73
						242	4	1389	9						
07	DLQ G-10	23534	-0-	23534	23534	1745	1	19670	2	Y	1047	1040	0		80
						967	4	1152	9						
08	DLQ G-10	18318	-0-	18318	41852	1269	1	15828	2	Y	911	933	0		58
						219	4	1002	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41852					Y	NO RPT				58

CMWW A															
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497															
04	34831 X	34831	-0-	-0-	-0-	1389	1	31336	2	Y	1546	1530	0		126
						405	4	1701	9						
05	27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	1089	1	24235	2	Y	1627	1619	0		134
						469	4	1790	9						
06	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	957	1	19466	2	Y	1488	1527	0		95
						247	4	1637	9						
07	DLQ G-10	26956	-0-	26956	26956	1976	1	22281	2	Y	1458	1437	0		116
						1095	4	1604	9						
08	DLQ G-10	23887	-0-	23887	50843	1669	1	20812	2	Y	1016	1071	0		61
						288	4	1118	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50843					Y	NO RPT				61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3210 X	280	-0-	-2930	-0-	112	1	168	9	Y	153	155	0	20
05	3317 X	53	-0-	-3264	-0-	38	1	15	9	Y	14	13	0	21
06	3210 X	134	-0-	-3076	-0-	78	1	49	2	Y	6	14	0	13
07	DLQ G-10	71	-0-	71	71	4	1	42	2	Y	23	21	0	15
08	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2131	118	1	1792	2	Y	135	144	0	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2131	1	4	149	9	Y	NO RPT			6
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
04	10740 X	10135	-0-	-605	-0-	459	1	8937	2	Y	670	663	0	65
05	10137 X	106	-0-	-10031	-0-	106	1			Y	-0-	52	0	13
06	9990 X	171	-0-	-9819	-0-	162	1	9	9	Y	8	11	0	10
07	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	68	1	745	2	Y	187	183	0	14
08	DLQ G-10	2046	-0-	2046	3066	107	1	1637	2	Y	274	281	0	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3066	1	4	301	9	Y	NO RPT			7
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
04	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	995	1	7801	2	Y	869	845	0	78
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1022	1	5575	2	Y	541	545	0	74
06	4410 X	516	-0-	-3894	-0-	308	1	208	9	Y	189	237	0	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	204	0	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	114	0	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	478	1	6300	2	N	620	654	0	72
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	83	4	682	9					
06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	457	1	5844	2	N	725	711	0	86
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	116	4	798	9					
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	458	1	5680	2	N	1268	1262	0	92
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74	4	1395	9					
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1098	1	12377	2	N	1161	1148	0	105
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	609	4	1277	9					
06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	1059	1	13202	2	N	771	826	0	50
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	183	4	848	9					
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	552	1	7843	2	N	573	564	0	78
05	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	103	4	630	9					
06	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	970	1	17549	2	N	158	182	0	54
07	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	342	4	174	9					
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1284	1	21637	2	N	376	376	0	54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	4	414	9					
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	1792	1	20202	2	N	1151	1098	0	107
05	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	993	4	1266	9					
06	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	1918	1	23920	2	N	870	923	0	54
07	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	331	4	957	9					
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	1073	1	19820	2	N	1340	1299	0	127
						258	4	1474	9					
05	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	829	1	14951	2	N	352	402	0	77
						292	4	387	9					
06	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0	103
						221	4	1344	9					
07	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	1441	1	16242	2	N	1959	1895	0	167
						799	4	2155	9					
08	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1032	1	12867	2	N	1088	1188	0	67
						178	4	1197	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076														
04	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	543	1	9919	2	N	1643	1645	0	31
						1807	9							
05	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	672	1	9628	2	N	1745	1744	0	32
						145	4	1920	9					
06	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0	36
						130	4	1986	9					
07	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	1311	1	6973	2	N	1645	1649	0	32
						297	4	1810	9					
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	1150	1	5310	2	N	1493	1486	0	39
						139	4	1642	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801														
04	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	635	1	9319	2	N	1702	1684	0	32
						1872	9							
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0	3
						3	4	66	9					
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0	2
						8	4	2	9					
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	635	1	3378	2	N	307	300	0	9
						144	4	338	9					
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	712	1	3287	2	N	895	880	0	24
						86	4	985	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	255 331	1 9	2341	2	N	301	304	0		6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0		-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	N	19	19	0		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	30	27	0		3
						6	4	33	9						
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	77	1	358	2	N	83	84	0		2
						9	4	91	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
LIGHT RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	106 318	1 9	839	2	N	289	292	0		26
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	258	254	0		30
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	284	9								
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239	0		22
						254	9								
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	N	267	262	0		27
						294	9								
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	99	1	901	2	N	214	217	0		24
						235	9			N	NO RPT				24
VIVION UNIT B														WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062	
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	482 425	1 9	1349	2	N	386	386	0		37
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	681	1	563	2	N	266	271	0		32
						293	9								
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224	0		25
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	732	1	1811	2	N	463	437	0		51
						509	9								
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	729	1	1845	2	N	389	389	0		51
						428	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
VIVION UNIT A														WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653	
04	3000 N	1660	-0-	-1340	6768	254 249	1 9	1157	2	Y	226	244	0		23
05	3100 N	1549	-0-	-1551	5217	363	1	995	2	Y	174	176	0		21
						191	9								
06	3000 N	2215	-0-	-785	4432	481	1	1470	2	Y	240	233	0		28
						264	9								
07	DLQ G-10	1959	-0-	1959	6391	334	1	1392	2	Y	212	217	0		23
						233	9								
08	DLQ G-10	1863	-0-	1863	8254	338	1	1291	2	Y	213	208	0		28
						234	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8254					Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
VERDUN OIL & GAS LLC																											
VIVION UNIT A																											
WELL #: 8												RRCID -> 291978				COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	348	1	346	2	N	237	292	0			26											
05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	261	9	293	2	N	225	224	0			27											
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	314	1	429	2	N	262	259	0			30											
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	248	9	1049	2	N	301	298	0			33											
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	428	1	1126	2	N	258	257	0			34											
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	288	9			N	NO RPT					34											
VION												WELL #: 4				RRCID -> 291979				COMPL. DATE 04/25/2014				TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516			
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	125	1	274	9	N	249	238	0			24											
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	656	1	93	2	N	49	67	0			6											
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	9	44	2	N	27	30	0			3											
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	691	1	265	2	N	58	55	0			6											
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	30	9	2415	2	N	47	47	0			6											
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	493	1			N	NO RPT					6											
LIGHT RANCH												WELL #: 6				RRCID -> 291980				COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	187	1	175	9	N	159	148	0			14											
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	143	1	29	9	N	26	37	0			3											
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	272	1	21	9	N	19	20	0			2											
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	173	1	141	9	N	128	117	0			13											
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	168	1	14	9	N	13	24	0			2											
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2											
LIGHT RANCH												WELL #: 9				RRCID -> 291981				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271			
04	0 W	11167	-0-	11167	1976759	863	1	9024	2	Y	1164	1137	0			103											
05	0 W	11576	-0-	11576	1988335	1280	9	9324	2	Y	1268	1222	0			149											
06	0 W	10110	-0-	10110	1998445	857	1	8257	2	Y	954	1014	0			89											
07	0 W	10325	-0-	10325	2008770	1395	9	8394	2	Y	1058	1041	0			106											
08	0 W	10717	-0-	10717	2019487	804	1	8626	2	Y	1134	1117	0			123											
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2019487	1049	9			Y	NO RPT					123											
LIGHT RANCH												WELL #: 10				RRCID -> 291982				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082			
04	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	831	1	7643	2	Y	1169	1138	0			104											
05	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	1286	9	8438	2	Y	1443	1377	0			170											
06	10230 X	10006	-0-	-224	-0-	863	1	7578	2	Y	1466	1498	0			138											
07	DLQ G-10	10151	-0-	10151	10151	1587	9	7962	2	Y	1273	1283	0			128											
08	20363 X	10212	-0-	-10151	-0-	815	1	8042	2	Y	1194	1169	0			153											
09	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-	1400	9			Y	NO RPT					153											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	844 1	12319 2	N	2497	2515 0				221
05	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	2747 9	12368 2	N	2606	2521 0				306
06	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	799 1	11950 2	N	2173	2276 0				203
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	2867 9	11212 2	N	2178	2163 0				218
08	15283 X	13207	-0-	-2076	-0-	785 1	10378 2	N	1718	1700 0				236
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-	2390 9		N	NO RPT					236
						815 1								
						2396 9								
						939 1								
						1890 9								
LIGHT RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473	
04	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	675 1	10220 2	N	2098	2106 0				185
05	12493 X	10435	-0-	-2058	-0-	2308 9	8426 2	N	1225	1266 0				144
06	13890 X	12311	-0-	-1579	-0-	661 1	9436 2	N	2049	2001 0				192
07	14353 X	12625	-0-	-1728	-0-	1348 9	9653 2	N	2154	2131 0				215
08	13640 X	12921	-0-	-719	-0-	621 1	9906 2	N	2137	2111 0				241
09	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-	2254 9		N	NO RPT					241
						603 1								
						2369 9								
						664 1								
						2351 9								
LIGHT RANCH													WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658	
04	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	623 1	5549 2	Y	524	525 0				46
05	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-	576 9	4985 2	Y	536	519 0				63
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	548 1	4902 2	Y	488	505 0				46
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	590 9	4767 2	Y	519	513 0				52
08	11459 X	5598	-0-	-5861	-0-	575 1	4498 2	Y	514	496 0				70
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537 9		Y	NO RPT					70
						523 1								
						571 9								
						535 1								
						565 9								
VIVION													WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353	
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	273 1	2442 2	N	108	118 0				12
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	119 9	2354 2	N	117	115 0				14
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	465 1	2196 2	N	111	112 0				13
07	3100 N	3194	-0-	94	94	129 9	2687 2	N	121	121 0				13
08	3100 N	3058	-0-	-42	52	457 1	2549 2	N	129	125 0				17
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	122 9		N	NO RPT					17
						374 1								
						133 9								
						367 1								
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW B															
WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6270 X	4696	-0-	-1574	-0-	559	1	3082	2	N	919	949	0	526	
						44	4	1011	9						
05	5611 X	4988	-0-	-623	-0-	584	1	3124	2	N	1104	1079	0	551	
						66	4	1214	9						
06	5610 X	4642	-0-	-968	-0-	570	1	2688	2	N	1224	1223	0	552	
						38	4	1346	9						
07	5797 X	4338	-0-	-1459	-0-	240	1	2711	2	N	1140	1147	0	545	
						133	4	1254	9						
08	5797 X	4354	-0-	-1443	-0-	234	1	2917	2	N	1057	1047	0	555	
						40	4	1163	9						
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			555	
MORO CREEK														WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276	
04	16920 X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-	29	0	3	
05	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-	3	0	-0-	
06	16920 X	450	-0-	-16470	-0-	110	1	332	2	N	7	7	0	-0-	
						8	9								
07	17484 X	3772	-0-	-13712	-0-	313	1	3451	2	N	4	4	0	-0-	
						4	4	4	9						
08	14539 X	6838	-0-	-7701	-0-	361	1	5495	2	N	889	874	0	15	
						4	4	978	9						
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			15	
CMWW B														WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851	
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	740	1	7724	2	N	577	577	0	350	
						103	4	635	9						
05	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	664	1	6205	2	N	383	395	0	338	
						125	4	421	9						
06	6540 X	6213	-0-	-327	-0-	629	1	5181	2	N	304	314	0	328	
						69	4	334	9						
07	9641 X	6098	-0-	-3543	-0-	447	1	5042	2	N	328	326	0	330	
						248	4	361	9						
08	9641 X	8070	-0-	-1571	-0-	558	1	6957	2	N	417	403	0	344	
						96	4	459	9						
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT			344	
MORO CREEK														WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276	
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1211	1	12441	2	N	694	679	0	55	
						3	4	763	9						
05	1953 X	697	-0-	-1256	-0-	148	1	490	2	N	54	102	0	7	
						59	9								
06	2340 X	107	-0-	-2233	-0-	94	1	13	9	N	12	18	0	1	
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	53	53	0	1	
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	94	93	0	2	
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT./// 12018 200 //CONT./// 884566																																																																										
MORO CREEK B															WELL #: 2603H															RRCID -> 297203															COMPL. DATE 08/19/2022															TOTAL DEPTH 6870															PERF. 6975 - 14576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																									
04	9240 X	6352	-0-	-2888	-0-	704	1 4	4900	2 9	N	679	672	0			55																																																																									
05	8463 X	7576	-0-	-887	-0-	829	1 4	6122	2 9	N	566	553	0			68																																																																									
06	8190 X	6169	-0-	-2021	-0-	875	1 4	4557	2 9	N	668	684	0			52																																																																									
07	9424 X	4023	-0-	-5401	-0-	278	1 4	3060	2 9	N	620	658	0			14																																																																									
08	9424 X	6466	-0-	-2958	-0-	360	1 4	5486	2 9	N	560	569	0			5																																																																									
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			616	9	N	NO RPT					5																																																																									
MORO CREEK A															WELL #: 2602H															RRCID -> 297205															COMPL. DATE 08/19/2022															TOTAL DEPTH 6873															PERF. 7025 - 14476														
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	765	1 4	5668	2 9	N	1029	1004	0			81																																																																									
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	775	1 4	3864	2 9	N	750	742	0			89																																																																									
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	1030	1 4	5757	2 9	N	925	944	0			70																																																																									
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1 4	3462	2 9	N	1072	1121	0			21																																																																									
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	532	1 4	8099	2 9	N	565	581	0			5																																																																									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			622	9	N	NO RPT					5																																																																									
MORO CREEK C															WELL #: 2604H															RRCID -> 297267															COMPL. DATE 08/19/2022															TOTAL DEPTH 6797															PERF. 6800 - 11701														
*12	5549 X	3220	-0-	-2329	-0-	601	1 4	2231	2 9	N	337	329	0			20																																																																									
01	5208 X	4207	-0-	-1001	-0-	520	1 4	3327	2 9	N	321	324	0			17																																																																									
02	4704 X	3859	-0-	-845	-0-	471	1 4	2897	2 9	N	445	440	0			22																																																																									
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	573	1 4	4664	2 9	N	471	465	0			28																																																																									
04	4080 X	3772	-0-	-308	-0-	619	1 4	2770	2 9	N	347	346	0			29																																																																									
05	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	639	1 4	2476	2 9	N	228	229	0			28																																																																									
06	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	702	1 4	2499	2 9	N	280	286	0			22																																																																									
07	5766 X	2724	-0-	-3042	-0-	201	1 4	2212	2 9	N	281	297	0			6																																																																									
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	402	1 4	6121	2 9	N	352	355	0			3																																																																									
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			387	9	N	NO RPT					3																																																																									
MORO CREEK D															WELL #: 2605H															RRCID -> 297414															COMPL. DATE 08/19/2022															TOTAL DEPTH 6799															PERF. 6850 - 11751														
04	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	712	1 4	6706	2 9	N	589	576	0			47																																																																									
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	796	1 4	6898	2 9	N	620	598	0			69																																																																									
06	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	893	1 4	6491	2 9	N	575	603	0			41																																																																									
07	8494 X	5260	-0-	-3234	-0-	396	1 4	4362	2 9	N	452	485	0			8																																																																									
08	8494 X	8229	-0-	-265	-0-	478	1 4	7282	2 9	N	421	425	0			4																																																																									
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			463	9	N	NO RPT					4																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	15540 X	9501	-0-	-6039	-0-	636 1	7348 2	N	1379	1426 0				132
05	14508 X	7950	-0-	-6558	-0-	1517 9	5774 2	N	1391	1354 0				169
06	10290 X	9023	-0-	-1267	-0-	646 1	6377 2	N	1587	1574 0				182
07	10633 X	9796	-0-	-837	-0-	1530 9	6974 2	N	1870	1848 0				204
08	9827 X	7923	-0-	-1904	-0-	900 1	5501 2	N	1609	1603 0				210
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	1746 9		N	NO RPT					210
VIVION UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151														
04	17640 X	12435	-0-	-5205	-0-	776 1	9847 2	N	1647	1678 0				159
05	16833 X	12490	-0-	-4343	-0-	1812 9	9690 2	N	1531	1504 0				186
06	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1116 1	10276 2	N	1278	1317 0				147
07	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	1684 9	12040 2	N	1276	1284 0				139
08	13702 X	13544	-0-	-158	-0-	1124 1	11421 2	N	1251	1227 0				163
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-	1406 9		N	NO RPT					163
VIVION UNIT A														
WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176														
04	14010 X	10338	-0-	-3672	-0-	801 1	8119 2	N	1289	1334 0				124
05	12741 X	10740	-0-	-2001	-0-	1418 9	7803 2	N	1454	1401 0				177
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	1338 1	9042 2	N	1182	1223 0				136
07	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	1599 9	11113 2	N	1273	1270 0				139
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1291 1	10881 2	N	1213	1194 0				158
09	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	1300 9		N	NO RPT					158
MORO CREEK E														
WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151														
04	31470 X	10807	-0-	-20663	-0-	822 1	9178 2	N	731	725 0				61
05	32519 X	10960	-0-	-21559	-0-	3 4	804 9	N	551	545 0				67
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	927 1	9424 2	N	627	645 0				49
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	3 4	606 9	N	708	741 0				16
08	13485 X	10745	-0-	-2740	-0-	1110 1	11985 2	N	638	648 0				6
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	4 4	779 9	N	NO RPT					6
CMWW B														
WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SEALED	68272	-0-	68272	659340	2148	1	48464	2	N	15485	15372	0	1063	
05	SEALED	59265	-0-	59265	718605	626	4	17034	9	N	12970	13059	0	974	
06	SEALED	51450	-0-	51450	770055	1900	1	42279	2	N	11553	11867	0	660	
07	SEALED	49565	-0-	49565	819620	819	4	14267	9	N	9395	9344	0	711	
08	SEALED	57372	-0-	57372	876992	1794	1	36484	2	N	9192	9293	0	610	
09	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	876992	464	4	12708	9	N	NO RPT			610	
						3058	1	34477	2						
						1695	4	10335	9						
						3464	1	43200	2						
						597	4	10111	9						
ASHERTON UNIT A															
WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK															
WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501															
04	53910 X	10881	-0-	-43029	-0-	703	1	8309	2	N	1699	1698	0	32	
05	55707 X	9689	-0-	-46018	-0-	1869	9								
06	53910 X	13877	-0-	-40033	-0-	789	1	7483	2	N	1288	1296	0	24	
07	13144 X	8851	-0-	-4293	-0-	1417	9								
08	11253 X	5755	-0-	-5498	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0	32	
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	1731	9								
						1172	1	6237	2	N	1311	1317	0	26	
						1442	9								
						809	1	3734	2	N	1102	1099	0	29	
						1212	9								
										N	NO RPT			29	
MORO CREEK															
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651															
04	44430 X	8129	-0-	-36301	-0-	749	1	5881	2	N	1363	1359	0	27	
05	45911 X	7256	-0-	-38655	-0-	1499	9								
06	44430 X	1087	-0-	-43343	-0-	829	1	5108	2	N	1199	1202	0	24	
07	45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-	1319	9								
08	45911 X	559	-0-	-45352	-0-	383	1	306	2	N	362	376	0	10	
09	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-	398	9								
										N	190	192	0	8	
						8	1	36	2	N	468	464	0	12	
						515	9								
										N	NO RPT			12	
MORO CREEK															
WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A															
04	16920 X	11490	-0-	-5430	-0-	735	1	6599	2	N	3778	3764	0	75	
05	17484 X	10076	-0-	-7408	-0-	4156	9								
06	16920 X	10327	-0-	-6593	-0-	818	1	5609	2	N	3236	3249	0	62	
07	17484 X	7231	-0-	-10253	-0-	89	4	3560	9	N	3406	3397	0	71	
08	11873 X	6075	-0-	-5798	-0-	837	1	5670	2	N	2990	3000	0	61	
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	73	4	3747	9	N	2867	2852	0	76	
						602	1	3204	2	N					
						136	4	3289	9						
						509	1	2350	2	N					
						62	4	3154	9	N	NO RPT			76	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 3325H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 298814		COMPL. DATE 07/26/2023		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7438 - 15501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	50970 X	9765	-0-	-41205	-0-		682 1466	1 9	7617	2	N	1333	1334 0		25
05	52669 X	10455	-0-	-42214	-0-		864 1559	1 9	8032	2	N	1417	1417 0		25
06	50970 X	5290	-0-	-45680	-0-		696 827	1 9	3767	2	N	752	762 0		15
07	10075 X	5163	-0-	-4912	-0-		712 666	1 9	3785	2	N	605	607 0		13
08	10106 X	6134	-0-	-3972	-0-		879 1196	1 9	4059	2	N	1087	1071 0		29
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-						N	NO RPT			29
CMWW A					WELL #: 4404H	RRCID -> 298824	COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7467 - 12493				
04	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-		814 161	1 4	12244	2 9	N	1062	1030 0		89
05	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-		509 158	1 4	8038	2 9	N	992	988 0		93
06	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-		609 126	1 4	9842	2 9	N	1024	1044 0		73
07	12276 X	9395	-0-	-2881	-0-		664 368	1 4	7485	2 9	N	798	797 0		74
08	14074 X	11685	-0-	-2389	-0-		772 133	1 4	9633	2 9	N	1043	1050 0		67
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-				1147	9	N	NO RPT			67
CMWW A					WELL #: 4304H	RRCID -> 298825	COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 7748 - 15444				
04	43680 X	1473	-0-	-42207	-0-		227 15	1 4	1001	2 9	N	209	207 0		16
05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		214 20	1 4	907	2 9	N	213	210 0		19
06	2640 X	2171	-0-	-469	-0-		378 21	1 4	1425	2 9	N	315	315 0		19
07	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-		84 47	1 4	946	2 9	N	167	171 0		15
08	2480 X	878	-0-	-1602	-0-		52 9	1 4	649	2 9	N	153	157 0		11
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				168	9	N	NO RPT			11
CMWW A					WELL #: 4309H	RRCID -> 298826	COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 7336 - 15028				
04	26220 X	2515	-0-	-23705	-0-		169 29	1 4	2155	2 9	N	147	152 0		20
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-		97 14	1 4	675	2 9	N	29	36 0		13
06	2970 X	617	-0-	-2353	-0-		82 5	1 4	372	2 9	N	144	141 0		16
07	3069 X	1347	-0-	-1722	-0-		100 55	1 4	1126	2 9	N	60	64 0		12
08	3007 X	1603	-0-	-1404	-0-		113 19	1 4	1407	2 9	N	58	66 0		4
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				64	9	N	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	21570 X	1410	-0-	-20160	-0-	184 1	985 2	227 9	N	206	201 0			18
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	14 4	948 2	158 9	N	144	146 0			16
06	1050 X	660	-0-	-390	-0-	20 4	195 2	326 9	N	296	293 0			19
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	135 1	2855 2	251 9	N	228	228 0			19
08	2201 X	1082	-0-	-1119	-0-	4 4	898 2	100 9	N	91	103 0			7
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	253 1			N	NO RPT				7
						140 4								
						72 1								
						12 4								
CMWW A														
WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360														
04	28440 X	1037	-0-	-27403	-0-	118 1	808 2	100 9	N	91	92 0			14
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	11 4	317 2	103 9	N	94	91 0			17
06	690 X	603	-0-	-87	-0-	158 1	369 2	78 9	N	71	76 0			12
07	713 X	591	-0-	-122	-0-	8 4	450 2	79 9	N	72	71 0			13
08	1085 X	933	-0-	-152	-0-	150 1	784 2	75 9	N	68	75 0			6
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	6 4			N	NO RPT				6
						40 1								
						22 4								
						63 1								
						11 4								
CMWW A														
WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032														
04	37320 X	7462	-0-	-29858	-0-	678 1	5920 2	784 9	Y	713	694 0			77
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	80 4	5804 2	655 9	Y	595	587 0			85
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	582 1	2828 2	443 9	Y	403	429 0			59
07	4371 X	3413	-0-	-958	-0-	117 4	2456 2	618 9	Y	562	549 0			72
08	7719 X	1728	-0-	-5991	-0-	462 1	1207 2	407 9	Y	370	405 0			37
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	39 4			Y	NO RPT				37
						218 1								
						121 4								
						97 1								
						17 4								
MORO CREEK														
WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751														
04	75480 X	74646	-0-	-834	-0-	2310 1	54349 2	17987 9	N	16352	16342 0			305
05	77996 X	68961	-0-	-9035	-0-	17987 9	48883 2	16834 9	N	15304	15335 0			274
06	75480 X	72575	-0-	-2905	-0-	2519 1	53610 2	15703 9	N	14275	14265 0			284
07	77996 X	58602	-0-	-19394	-0-	725 4	34476 2	16178 9	N	14707	14712 0			279
08	77128 X	50408	-0-	-26720	-0-	2627 1	29425 2	13839 9	N	12581	12529 0			331
09	74640 X	NO RPT	-0-	-74640	-0-	635 4			N	NO RPT				331
						6481 1								
						1467 4								
						6373 1								
						771 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT								
VERDUN OIL & GAS LLC																				
MORO CREEK																				
WELL #: 2413H												RRCID ->	299310	COMPL. DATE	03/19/2025	TOTAL	DEPTH	7264	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SHUT IN	67	-0-	67	67			3	1	63	2	N	1		1	0	-0-		
07		SHUT IN	52270	-0-	52270	52337			2722	1	29991	2	N	17748		17448	0	300		
08		SHUT IN	120816	-0-	120816	173153			34	4	19523	9	N	28202		28234	0	268		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	173153			66	4	84200	2	N	28202		28234	0	268		
											31022	9	N	NO RPT				268		
MORO CREEK																				
WELL #: 2412H												RRCID ->	299642	COMPL. DATE	03/28/2025	TOTAL	DEPTH	7210	PERF.	N/A
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		SHUT IN	471	-0-	471	471			18	1	331	2	N	111		103	0	8		
07		SHUT IN	43930	-0-	43930	44401			122	9										
08		SHUT IN	98875	-0-	98875	143276			2074	1	22848	2	N	17256		16975	0	289		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	143276			26	4	18982	9	N	27566		27592	0	263		
									4220	1	64282	2	N	27566		27592	0	263		
									50	4	30323	9	N	NO RPT				263		
BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC																				
BRISCOE																				
WELL #: 3												RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46		
BRISCOE																				
WELL #: 4												RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE																				
WELL #: 11												RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE (5140)																				
WELL #: 8002												RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID -> 220367	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4462	-	4476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID -> 220370	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4480	-	4510	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		21	RRCID -> 220777	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4440	-	4850	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023											

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID -> 220888	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4508	-	4580	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID -> 221218	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4619	-	4628	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID -> 221242	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4793	-	4804	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)															12018 666															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
FLINT OAK ENERGY, LLC															//CONT.// 273933																																																																										
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 42															RRCID -> 221505															COMPL. DATE 08/07/2006															TOTAL DEPTH 6000															PERF. 4670 - 4677														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 43															RRCID -> 222212															COMPL. DATE 09/07/2006															TOTAL DEPTH 6000															PERF. 4832 - 4844														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
BRISCOE (5140)															WELL #: 8016															RRCID -> 223309															COMPL. DATE 10/27/2006															TOTAL DEPTH 5150															PERF. 4620 - 4644														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
BRISCOE (5140)															WELL #: 8020															RRCID -> 224554															COMPL. DATE 03/24/2008															TOTAL DEPTH 5050															PERF. 4484 - 4520														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
BRISCOE															WELL #: 29															RRCID -> 227662															COMPL. DATE 05/06/2006															TOTAL DEPTH 5300															PERF. 4860 - 4866														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 54															RRCID -> 229816															COMPL. DATE 11/27/2006															TOTAL DEPTH 5750															PERF. 4993 - 5010														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																							
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 55															RRCID -> 229955															COMPL. DATE 12/29/2006															TOTAL DEPTH 5750															PERF. 4835 - 4843														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																							

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140)				WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140)				WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4468 - 4486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4258 - 4270				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4447 - 4454				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID -> 232742	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4236	-	4256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID -> 235763	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241	-	4285
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE		WELL #:		43	RRCID -> 235889	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462	-	4480
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						123

BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID -> 237938	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244	-	4270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID -> 241878	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538	-	4582
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE		WELL #:		44	RRCID -> 241882	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935	-	4950
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID -> 241896	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750	-	4758
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933												
BRISCOE (5140)			WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
CAGE (ESCONDIDO)			14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
RAM RIVER RESOURCES, INC.			689327														
SHAMROCK-CAGE			WELL #:		1089	RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			871290														
CLAUNCH, B. C.			WELL #:		3	RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE			246610														
WHITMIRE, W. A.			WELL #:		1	RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)			15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
G. & M. ENERGY COMPANY			292290														
HARRIS, L.			WELL #:		1	RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)													15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.													846666					
EBERT GAS UNIT													WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796 - 2800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836								N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836								N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836								N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836								N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836								N	NO RPT				-0-
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)													15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
EDRINGTON, H. C. EST. -I-													WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932 - 3960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)													15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
SCOTT FOUNDATION													WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916 - 7924	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)													15146 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886					
P. KYNETTE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 03/10/2024	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590 - 9740	
04	47520	10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61							111
05	49104	26014	-0-	-23090	-0-	25721	2	293	9	N	266	297	1					80
06	47520	28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1					53
07	49104	29882	-0-	-19222	-0-	29589	2	293	9	N	266	273	1					46
08	30131 R	30131	-0-	-0-	-0-	29827	2	304	9	N	276	168	1					154
09	28590 #	28582	-0-	-8	-0-	28306	2	276	9	N	251	305	1					100
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)													15146 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
EDRINGTON, H. C. EST. "I"													WELL #: 33	RRCID -> 096139	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 15012	PERF. 10385 - 10398	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)										15146 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
EDRINGTON, H. C. EST. "I"										WELL #: 32	RRCID -> 088329	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11167 - 11212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)										15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
GOUGER GU 4 0/A										WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336 - 4342		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		11	1	17	9	N	15	99	1		28
05	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	1			N	-0-				28
06	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	1			N	-0-				28
07	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	1			N	-0-				28
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-				28
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-				81
CAMPANA, SOUTH (1450)										15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
GOUGER G/U #4 0/A										WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435 - 1455		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484 - 1487		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324 - 1510		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)										15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
ATLAS OPERATING LLC										036587						
KYNETTE, P.										WELL #: 29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487 - 1497		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)				//CONT.//	15146 785	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
SCHOELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	3106	PERF.	1530	-	1534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									CNTY: MCMULLEN						
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL	DEPTH	3009	PERF.	1490	-	1502				
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	35	9	N	32	66	1				7	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					7		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					7		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					7		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					7		
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	1			N	-0-					22		

CAMPANA, SOUTH (1600)					15146 814	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
GOUGER GAS UNIT NO. 4				WELL #:	8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	3022	PERF.	1606	-	1622				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CAMPANERO (CANYON)					15153 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.					712930															
MOODY				WELL #:	1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2288	-	3333				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		

MOODY				WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4638	PERF.	3158	-	3285				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-		

MOODY				WELL #:	6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2235	-	3193				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-		

CAMPANERO (CANYON)			//CONT.//			15153 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.			//CONT.//			712930														
MOODY			WELL #:			3	RRCID -> 077109			COMPL. DATE 04/06/1978			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263	-	3875			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOODY			WELL #:			5	RRCID -> 077558			COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046	-	3196			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOODY			WELL #:			8	RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309	-	3347			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
MOODY, DENMAN			WELL #:			7	RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286	-	3453			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-	
MOODY			WELL #:			B 1	RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234	-	2333			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-	
MOODY			WELL #:			702	RRCID -> 152330			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186	-	3330		
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-						-0-	
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-						-0-	
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	359	21	1	338	2	Y	-0-						-0-	
08	DLQ	G-10	549	-0-	549	908	908	33	1	516	2	Y	-0-						-0-	
09	1033	N	125	-0-	-908	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-						-0-	
MOODY			WELL #:			205	RRCID -> 154945			COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467	-	3632			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARON RANCH (1300)			15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC			152379					
CARON			WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
R. BRACKEN			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025											

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)										//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978							
GATES "0" TR3										WELL #:		2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COTULLA RANCH										WELL #:		9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GATES "0" TR3										WELL #:		3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3		
GATES "0" TR3										WELL #:		4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21		
05		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21		
06		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21		
07		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					21		
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21		
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					21		
GATES 0 TR2										WELL #:		3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GATES 0 TR2										WELL #:		4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GATES 0 TR2										WELL #:		5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613	
04		6 N	-0-	-0-	-1	-0-		5	3		Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
GATES RANCH "A"				WELL #:		3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		5 N		5	-0-	-0-		-0-			5 1			N	-0-						-0-
05		5 N		5	-0-	-0-		-0-			5 1			N	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		5 N		5	-0-	-0-		-0-			5 1			N	-0-						-0-
08		5 N		-0-	-0-	-5		-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GATES N TR5						WELL #:		180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880						
04		7230 X		6620	-0-	-610		-0-			647 1	5973 3	N	-0-		1 1					34
05		7471 X		6530	-0-	-941		-0-			581 1	5916 3	N	30		29 1					35
											33 9										
06		7230 X		6200	-0-	-1030		-0-			649 1	5496 3	N	50		43 1					42
											55 9										
07		6975 X		5883	-0-	-1092		-0-			594 1	5236 3	N	48		39 1					51
											53 9										
08		6851 X		5325	-0-	-1526		-0-			460 1	4822 3	N	39		54 1					36
											43 9										
09		6630 X	NO RPT	-0-	-0-	-6630		-0-						N	NO RPT						36
GATES 'N' TR4						WELL #:		6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654						
04		210 N		5	-0-	-205		-0-			5 3		N	-0-							44
05		242 N		242	-0-	-0-		-0-			22 1	220 3	N	-0-							44
06		75 N		75	-0-	-0-		-0-			8 1	67 3	N	-0-							44
07		99 N		99	-0-	-0-		-0-			10 1	89 3	N	-0-							44
08		217 N		30	-0-	-187		-0-			3 1	27 3	N	-0-							44
09		90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90		-0-						N	NO RPT						44
SM ENERGY COMPANY						788997															
BRISCOE -A-						WELL #:		630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
CATCLAW (OLMOS)						16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL											
MCR OPERATING GROUP						555857															
MORO CREEK RANCH						WELL #:		3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991						
04		5 N		5	-0-	-0-		-0-			5 1		N	-0-							-0-
05		4 N		-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-							-0-
06		3 N		3	-0-	-0-		-0-			3 1		N	-0-							-0-
07		5 N		-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-							-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
09		6 N		6	-0-	-0-		-0-			6 1		N	-0-							-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
348557														
WELL #: 2 T RRCID -> 083701					COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
348557														
WELL #: 2 C RRCID -> 083700					COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHAPARROSA RANCH														
17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
174017														
WELL #: 54 RRCID -> 160092					COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
100797														
WELL #: 6 RRCID -> 214314					COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
100797														
WELL #: 6 RRCID -> 214312					COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314									
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE			17668 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: MEDINA							
COLE, L. R. & SONS			167090																
COLE, L. R. & SONS			WELL #: 1			RRCID -> 087519			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (BUDA)			17876 152			ASSOCIATED			49B			CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM 141			WELL #: 2			RRCID -> 298791			COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538							
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017																
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #: 7MJ			RRCID -> 053971			COMPL. DATE 11/08/1972			TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A							
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2						N	-0-					-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2						N	-0-					-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1						N	-0-					-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1						N	-0-					-0-	
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC			RRCID -> 056203			COMPL. DATE 06/25/1973			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM			WELL #: 1187			RRCID -> 177494			COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402																
BRISCOE SANER			WELL #: 1			RRCID -> 193138			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)				17876 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017																
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT				RRCID -> 056202				COMPL. DATE 06/25/1973				TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					-0-	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1				N	-0-					-0-	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5000)				17876 608				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017																
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 6				RRCID -> 034408				COMPL. DATE 04/01/1964				TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160				
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1				N	-0-					-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1				N	-0-					-0-	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #: 3				RRCID -> 053735				COMPL. DATE 08/08/1972				TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1				N	-0-					-0-	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1				N	-0-					-0-	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263																
CHITTIM				WELL #: 2130				RRCID -> 179623				COMPL. DATE 11/08/2000				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151				
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1				N	-0-					-0-	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 4128HC				RRCID -> 230151				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 3129HC				RRCID -> 230545				COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5400)				17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (5600)				17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210							
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-						-0-	
05	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-						-0-	
06	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-						-0-	
07	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-						-0-	
08	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448							
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-						-0-	
05	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-						-0-	
06	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-						-0-	
07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-						-0-	
08	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546							
04	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-						-0-	
05	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-	
06	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-						-0-	
07	197	S	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-						-0-	
08	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038					
04	14B	DENY	142	-0-	142	291	142	2			N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	113	-0-	113	404	113	2			N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	179	-0-	179	583	179	1			N	-0-						-0-	
07	778	N	195	-0-	-583	-0-	195	1			N	-0-						-0-	
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A							
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-						-0-	
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-						-0-	
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-						-0-	
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-						-0-	
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-					115
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-					115
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-					115
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-					115
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467														
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572														
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393														
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514														
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-					31
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-					31
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-					31
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-					31
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1	N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1	N	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1	N	-0-					-0-
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	1	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263												
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017												
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263												
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288					
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1653	70	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	1724	71	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1795	71	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	1859	64	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	1932	73	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1932					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	3893	179	1		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	4087	194	1		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	4288	201	1		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	4464	176	1		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	4658	194	1		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4658				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	2454	8	1		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	2474	20	1		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	2533	59	1		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2533				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2533				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1	N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	1	N	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1	N	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1	N	-0-	-0-
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1	N	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263															
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-				-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-				-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-				-0-
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	1			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462															
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-				-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-				-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-				-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626															
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-				-0-
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	1			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807															
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-				-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1			N	-0-				-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-				-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-				-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-		-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-		-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-		-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-		-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-		-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-		-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-		-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-		-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	1			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-		-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-		-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-		-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-		-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-		-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-		-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-		-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-		-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	- 8943								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 1			N	-0-					-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 1			N	-0-					-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 1			N	-0-					-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1			N	-0-					-0-
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM 131				WELL #: 1131H	RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	- 8851							
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 1			N	-0-					-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1			N	-0-					-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1			N	-0-					-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1			N	-0-					-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 4128HT	RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	- 9100							
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1			N	-0-					-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-					-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1			N	-0-					-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 1			N	-0-					-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 1176H	RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	- 9006							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 2127H	RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	- 9705							
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 1			N	-0-					-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1			N	-0-					-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 1			N	-0-					-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 1			N	-0-					-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM				WELL #: 3129HT	RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	- 8858							
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1			N	-0-					-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 1			N	-0-					-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1			N	-0-					-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 1			N	-0-					-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 1			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
17877 510 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MAVERICK				
254263														
WELL #: 1161					RRCID -> 108368					COMPL. DATE 09/14/1983				
					TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5299 - 5307				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)														
PETROTX OPERATING, LLC														
MORRILL SLIGO														
17938 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
660964														
WELL #: 1					RRCID -> 220585					COMPL. DATE 12/16/2006				
					TOTAL DEPTH 13949					PERF. 13544 - 13708				
04	18307		4455	-0-	-13852	-0-	4455	2			N	-0-		-0-
05	9067		4952	-0-	-4115	-0-	4952	2			N	-0-		-0-
06	10890		5850	-0-	-5040	-0-	5850	2			N	-0-		-0-
07	11723		6280	-0-	-5443	-0-	6280	2			N	-0-		-0-
08	11977		6407	-0-	-5570	-0-	6407	2			N	-0-		-0-
09	810		6535	-0-	5725	5725	6535	2			N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM														
17942 450 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAVALA				
174017														
WELL #: 1					RRCID -> 145261					COMPL. DATE 04/22/1993				
					TOTAL DEPTH 2600					PERF. 268 - 2320				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
FLIELLER, JEROME, JR.														
18224 500 NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: WILSON				
612858														
WELL #: 1					RRCID -> 222604					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6222					PERF. 5897 - 5915				
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019														

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD														
REED, D. P.														
614521														
WELL #: 1					RRCID -> 222595					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6000					PERF. 5785 - 5799				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10286	- 10326	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	2	N	-0-			3
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2	N	-0-			3
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	-0-			3
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-			3
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-			3
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10233	- 10273	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.10260	- 10281	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10237	- 10279	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146886	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10263	- 10396	
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-			20
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			20
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			20
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			20
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	20	1	-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10286	- 10416	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10288	- 10416	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
07		9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400															
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396															
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	1414	1	4031	2	Y	-0-			3
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	858	1	1413	2	Y	-0-			3
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	1588	1	5616	2	Y	-0-			3
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	1201	1	5934	2	Y	-0-			3
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	2430	1	2243	2	Y	-0-			3
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			3

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100)		20336 625		NON-ASSOCIATED		49B								CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4088 - 4093			
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
09	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600)		20336 875		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000)		20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP.		057850												
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1054

COOKE, WEST (OLMOS)				20345 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
MARTIN, J.C. (BUFFALO)				WELL #: 1		RRCID -> 292269		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7588 - 7607					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		27	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-		32	1	45	2	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		21	1	58	2	N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		27	1	69	2	N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		22	1	27	2	N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		5	1	16	2	N	-0-					-0-
COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #: 28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914					
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-		87	1	247	2	N	1					34
							1	9									
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		50	1	81	2	N	-0-					34
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		32	1	113	2	N	-0-					34
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-		67	1	332	2	N	-0-					34
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		175	1	161	2	N	-0-	34	1			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200		ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284													
ROOS, L. W.				WELL #: 6		RRCID -> 220990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 5744 - 5749			
04	240 #	137	-0-	-103	-0-		137	2			N	-0-					14
05	217 #	81	-0-	-136	-0-		81	2			N	-0-					14
06	210 #	180	-0-	-30	-0-		180	2			N	-0-					14
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-					14
08	155 #	106	-0-	-49	-0-		106	2			N	-0-					14
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-					14
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060													
COUSINS				WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7285 - 7298					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COUSINS				WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7286 - 7296					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)														
EL INDIO OPERATING CO., INC.														
MEDINA STATION														
WELL #:					21865 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					250179									
						RRCID -> 122482					COMPL. DATE 10/03/1986			
											TOTAL DEPTH 4400			
											PERF. 4232 - 4236			
											CNTY: ZAVALA			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				73
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018														
CROWTHER (5600)														
REA OIL & GAS, INC.														
JAMBERS, GEORGE														
WELL #:					22030 860	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					695743									
						RRCID -> 115182					COMPL. DATE 08/03/1984			
											TOTAL DEPTH 6036			
											PERF. 5634 - 5641			
											CNTY: MCMULLEN			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996														
DAN COBBS (WILCOX, LO.)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
DUSEK														
WELL #:					22924 475	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					036931									
						RRCID -> 220302					COMPL. DATE 02/22/2007			
											TOTAL DEPTH 7706			
											PERF. 7572 - 7579			
											CNTY: MCMULLEN			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2025														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
STRIDDE, HERBERT														
WELL #:					139584									
					1	RRCID -> 156797					COMPL. DATE 08/04/2010			
											TOTAL DEPTH 7656			
											PERF. 5260 - 5500			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LARRY MILES														
WELL #:					781915									
					1V	RRCID -> 268955					COMPL. DATE 04/10/2012			
											TOTAL DEPTH 12331			
											PERF. 6371 - 6384			
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-		-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-		-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	297	-0-	-0-	297	30	1	267	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	262	-0-	-0-	262	19	1	243	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT		-0-
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
WELL #:					23658 370	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681459									
						RRCID -> 159608					COMPL. DATE 08/14/1996			
											TOTAL DEPTH 2894			
											PERF. 2748 - 2792			
											CNTY: ZAVALA			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT				-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)															23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION															848010											
MATULA, ROBERT															WELL #:		1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
DENT INGRAM (OLMOS 1)															24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
L & J EXPLORATION, LLC															479852											
BOWMAN, RUTH MCLEAN															WELL #:		25	RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A		
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
HITCHCOCK															WELL #:		1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689		
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116								
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116								
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116								
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____															03/26/2025											
DEVILS RIVER (STRAWN)															24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC															637446											
GLASSCOCK															WELL #:		2	RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #:		2	RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-								
BLED SOE															WELL #:		1	RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446												
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BLEDSON			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
BLEDSON			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EVX OPERATING LLC		101131								
KHC SWD 1		WELL #:	1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
MARTIN, ALONZO		WELL #:	1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-	129
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-	129
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-	129
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	129
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-	129
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	129
REMORA OPERATING, LLC		701613								
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381 - 10625
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-	51
05	2294 X	22	-0-	-2272	-0-	22 2		N	-0-	51
06	600 X	139	-0-	-461	-0-	139 2		N	-0-	51
07	620 X	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-	51
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	51
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	51
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10337 - 10848
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	11
05	620 N	22	-0-	-598	-0-	22 2		N	-0-	11
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-	11
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	11
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	11
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	11
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613											
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:		9	RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39210 X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2					N	-0-			263
05	26319 X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2			4	9	N	4			267
06	41758 X	41758	-0-	-0-	-0-	41752	2			6	9	N	5			272
07	37816 X	37816	-0-	-0-	-0-	37804	2			12	9	N	11			283
08	45076 X	45076	-0-	-0-	-0-	45070	2			6	9	N	5			288
09	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-							N	NO RPT			288
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:		10	RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065		PERF. N/A				
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-							N	-0-			36
05	1333 X	22	-0-	-1311	-0-	22	2					N	-0-			36
06	600 X	139	-0-	-461	-0-	139	2					N	-0-			36
07	620 X	618	-0-	-2	-0-	618	2					N	-0-			36
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2					N	-0-			36
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT			36
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:		11	RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:		12	RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A				
04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-							N	-0-			21
05	7905 X	575	-0-	-7330	-0-	575	2					N	-0-			21
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2			1	9	N	1			22
07	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11738	2			3	9	N	3			25
08	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14527	2			2	9	N	2			27
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-							N	NO RPT			27
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10555 - 10750				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-			25
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2					N	-0-			25
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2					N	-0-			25
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-			25
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2					N	-0-			25
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT			25
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:		14	RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10065 - 10469				
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-							N	-0-			11
05	620 N	22	-0-	-598	-0-	22	2					N	-0-			11
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2					N	-0-			11
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-			11
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2					N	-0-			11
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT			11

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613										
DILWORTH, J.C. JR.				WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370 - 5435			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2025																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876			
SEALY, GOERGE EST.						WELL #:	1									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)						24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11302 - 11371			
Y BAR				WELL #:		1										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUTTON PRODUCING CORP.						831283	RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399		PERF.11262 - 11296			
HENRY, ALLYE						WELL #:	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)						24811 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR						102824	RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6856 - 7100			
				WELL #:		164										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	61	-0-	61	61	61	61	3		Y	-0-				-0-
06	H15	VIOL	47	-0-	47	108	47	47	3		Y	-0-				-0-
07	H15	VIOL	31	-0-	31	139	31	31	3		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	297	-0-	297	436	297	297	3		Y	-0-				-0-
09	652	X	216	-0-	-436	-0-	-0-	216	3		Y	-0-				-0-
HUFF						WELL #:	4	RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7933 - 7941		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	684	-0-	684	684	684	684	2		Y	-0-				-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
TEAL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 5936 - 5942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	110070 X	1045	-0-	-109025	-0-	1025 2	20 9	N	18	185 1		213	
05	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-			N	NO RPT			213	
06	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	22300 2	218 9	N	198	184 1		227	
07	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	19755 2	188 9	N	171	184 1		214	
*08	DELQ PR	24167	-0-	24167	24167	23984 2	183 9	N	166	179 1		201	
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	23117			N	NO RPT			201	
DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797									
HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A				
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 3	2 9	N	2			24	
05	1860 N	961	-0-	-899	-0-	959 3	2 9	N	2			26	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 3	4 9	N	4			30	
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452 3	15 9	N	14			44	
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-			44	
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			44	
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340 - 6369				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310									
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		73
05	1085 X	726	-0-	-359	-0-	726	3		73
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		73
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		73
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		73
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				73
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350									
04	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3		-0-
05	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3		-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3		-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	3			N	-0-				57
05	2542 N	998	-0-	-1544	-0-	995	3	3	9	N	3				60
06	2460 N	1920	-0-	-540	-0-	1601	3	319	9	N	290	161	1		189
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	3	29	9	N	26				215
08	2542 X	2092	-0-	-450	-0-	1965	3	127	9	N	115	143	1		187
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				187
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418															
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10				49
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8				57
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-				57
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-				57
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	967	3	76	9	Y	69				126
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				126
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS				487108											
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION				946195											
DUBOSE, GEORGIA		WELL #:		1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138					
04	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	154	3		Y	-0-				32
05	1984	N	860	-0-	-1124	-0-	860	3		Y	-0-				32
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-				32
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				32
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-				32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:				RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022															
BORCHERS, H. F.		WELL #:		1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUBOSE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13

DUBOSE (EDWARDS -A-)				//CONT.//		26261 666		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION				//CONT.//		946195														
CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	2165	-0-	-0-	-2515	-0-	-0-		2165	3				Y	-0-					56
05	4836 X	2203	-0-	-0-	-2633	-0-	-0-		2203	3				Y	-0-					56
06	3870 X	1330	-0-	-0-	-2540	-0-	-0-		1330	3				Y	-0-					56
07	2232 X	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-							Y	-0-					56
08	2232 X	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-							Y	-0-					56
09	2160 X	-0-	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-							Y	-0-					56
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)						27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC						008625														
DH UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY						085408														
DILWORTH 1				WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113						
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	35	3	N	7						260
									1	4	8	9								
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3	17	4	N	69	182	1				147
									76	9										
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	41	3	N	57						204
									15	4	63	9								
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3	185	9	N	168	163	1				209
*08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	3	23	9	N	21						230
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	3	105	9	N	95	158	1				167
EDWARDS				WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478						
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	384	3	Y	137	137	0				-0-
									151	9										
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	271	3	Y	151	151	0				-0-
									166	9										
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	396	3	Y	193	193	0				-0-
									212	9										
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	359	3	Y	176	176	0				-0-
									194	9										
*08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3	163	9	Y	148	148	0				-0-
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227	3	268	9	Y	244	244	0				-0-
DILWORTH 2				WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291						
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-						118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	343	343	1				118
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	182	182	1				118
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	168	168	1				118
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	187	187	1				118
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	161	1				118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 264460														
COMPL. DATE 07/28/2012														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04	2100 X	97	-0-	-2003	-0-	1	1	56	3	N	31	129	0	146
						6	4	34	9					
05	2170 X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13			159
						4	4	14	9					
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	2	1	159	3	N	64			223
						17	4	70	9					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			223
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	794	3	194	9	N	176	186	1	213
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 266088														
COMPL. DATE 02/02/2012														
TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
04	3000 N	3488	-0-	488	488	26	1	1447	3	N	1547	1422	1	224
						313	4	1702	9					
05	2670 N	2182	-0-	-488	-0-	1	1	31	3	N	1595	1684	1	135
						395	4	1755	9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1401	1317	1	219
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	943	938	1	224
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1	115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	526	1	68
DILWORTH 4														
WELL #: 4H RRCID -> 266395														
COMPL. DATE 05/01/2012														
TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4	N	80			152
						88	9							
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4	N	201	163	1	190
						221	9							
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	60	140	1	110
						16	4	66	9					
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	98			208
						108	9							
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	83	3	66	9	N	60	176	1	92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	156	1	213
FORREST WHEELER B 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267240														
COMPL. DATE 02/08/2025														
TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
04	115289 X	115289	-0-	-0-	-0-	1508	1	96079	3	N	14909	14909	0	54
						1302	4	16400	9					
05	101822 X	101822	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3	N	12124	12124	0	54
						572	4	13336	9					
06	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3	N	6871	6859	0	66
						7558	9							
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	719	1	54664	3	N	6886	6886	0	66
						7575	9							
*08	54136 X	54136	-0-	-0-	-0-	48497	3	5639	9	N	5126	5126	0	66
09	50220 X	40625	-0-	-9595	-0-	34112	3	6513	9	N	5921	5918	0	69
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256														
COMPL. DATE 12/07/2012														
TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			33
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-			33
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1	15
						6	4	23	9					
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	5	16	1	4
						6	9							
*08	496 X	287	-0-	-209	-0-	287	3			Y	-0-			4
09	510 X	242	-0-	-268	-0-	225	3	17	9	Y	15	11	1	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
FORREST WHEELER B 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267466	COMPL.	DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	11802	PERF.11998	-	17049
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		3 1	167	3	N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	T. A.	11	-0-	11	11		8 3	3	9	N	3					62
EDWARDS				WELL #:	4H	RRCID ->	267739	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.11945	-	16096
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1			245
						334	9									
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1			245
						210	9									
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1			245
						19	4	187	9							
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-					245
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	614	3	208	9	N	189	189	1			245
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					245
GW DEEP GAS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	268148	COMPL.	DATE	09/23/2012	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.12059	-	18238
04	2160 N	1701	-0-	-459	-0-	23	1	1276	3	N	365	242	1			160
						402	9									
05	2139 N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33					193
						36	9									
06	3000 N	7695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N	1926	168	0	1789	1	162
						2119	9									
07	3100 N	15680	-0-	12580	17275	175	1	11905	3	N	3273	3237	1			198
						3600	9									
*08	3100 N	5548	-0-	2448	19723	4462	3	1086	9	N	987	1077	1			108
09	21982 X	2259	-0-	-19723	-0-	2150	3	109	9	N	99	147	1			60
SCARBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	268497	COMPL.	DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13329	-	18011
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-					78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130	-	16537
04	5130 X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1			50
						175	9									
05	5704 X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32					82
						35	9									
06	5520 X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31					113
						14	4	34	9							
07	5704 X	4711	-0-	-993	-0-	65	1	4457	3	N	172	188	1			97
						189	9									
*08	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	4796	3			N	-0-					97
09	4710 X	3916	-0-	-794	-0-	3916	3			N	-0-					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER B 4				WELL #:	4H	RRCID -> 269630		COMPL.	DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.12000	- 15962				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-			8	3	15	4	N	75					225	
								83	9										
05	248 N	206	-0-	-42	-0-			15	3	36	4	N	141	178	1			188	
								155	9										
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-			1	1	38	3	N	87	45	1			230	
								23	4	96	9								
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	116	151	1			195	
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					195	
09	150 N	110	-0-	-40	-0-			42	3	68	9	N	62					257	
ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 270029		COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008				
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-			61	1	3398	3	Y	25					78	
								28	9										
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			42	1	2650	3	Y	163	164	1			77	
								179	9										
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-			40	1	2767	3	Y	45					122	
								15	4	50	9								
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			50	1	3367	3	Y	95	121	0			96	
								105	9										
*08	3255 X	2587	-0-	-668	-0-			2371	3	10	4	Y	187	115	0			168	
								206	9										
09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-			2285	3			Y	-0-					168	
ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 270052		COMPL.	DATE	01/24/2013	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033				
04	2070 X	2029	-0-	-41	-0-			35	1	1968	3	Y	24					24	
								26	9										
05	1922 X	1589	-0-	-333	-0-			24	1	1555	3	Y	-0-	24	1			-0-	
								10	4										
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-			35	1	2378	3	Y	45					45	
								50	9										
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			36	1	2442	3	Y	-0-	45	0			-0-	
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-			2603	3	9	4	Y	-0-					-0-	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			1815	3	25	4	Y	-0-					-0-	
DONNELL C				WELL #:	2H	RRCID -> 270053		COMPL.	DATE	01/25/2013	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602				
04	480 N	408	-0-	-72	-0-			4	1	223	3	N	139	139	1			55	
								28	4	153	9								
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-			7	1	452	3	N	337	335	1			57	
								82	4	371	9								
06	420 N	412	-0-	-8	-0-			3	1	225	3	N	135	140	1			52	
								35	4	149	9								
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-			5	1	315	3	N	359	358	1			53	
								395	9										
*08	899 N	418	-0-	-481	-0-			267	3	151	9	N	137	155	1			35	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-			279	3	403	9	N	366	346	1			55	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
EDWARDS B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2400 N	1729	-0-	-671	-0-	26	1	1437	3	N	242	180	1		105
05	1829 N	1418	-0-	-411	-0-	266	9	939	3	N	422	187	1		340
06	1680 N	944	-0-	-736	-0-	15	1	913	3	N	-0-				340
07	3100 N	3144	-0-	44	44	14	1	2698	3	N	369	564	1		145
*08	2558 N	2514	-0-	-44	-0-	17	4	205	9	N	186	186	1		145
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	40	1	406	9	N	369	369	1		145
						406	9								
						2309	3								
						1739	3								

GW DEEP GAS UNIT 5															
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307															
04	2130 N	425	-0-	-1705	-0-	1	1	35	3	N	354	333	1		63
05	2170 N	489	-0-	-1681	-0-	389	9	423	3	N	54				117
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	N	300	310	1		107
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	59	9	1292	3	N	209	129	1		187
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	20	1				-0-				187
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	330	9	31	9	N	28	163	1		52
						19	1								
						230	9								
						1414	3								
						1076	3								

DILWORTH 14															
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300															
04	920 X	920	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	176	127	0	49 1	-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	194	9	769	3	N	134	134	0		-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	N	179	116	0	63 1	-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	147	9	502	3	N	173	173	0		-0-
*08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	5	1	232	9	N	211	211	0		-0-
09	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	197	9	103	9	N	94	94	0		-0-
						6	1								
						190	9								
						224	3								
						1102	3								

DILWORTH 16															
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474															
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	49	49	1		-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	54	9	261	3	N	-0-				-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	63	63	1		-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	3	1	271	3	N	62	62	0		-0-
*08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	69	9	67	9	N	61	61	0		-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	4	1				-0-				-0-
						68	9								
						65	3								
						509	3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	11 1	626 3	Y	184	168 1				273
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	202 9	469 3	Y	158	168 1				263
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	7 1	629 3	Y	182	162 1				283
07	868 N	130	-0-	-738	-0-	174 9	128 3	Y	-0-					283
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	9 1		Y	-0-					283
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	200 9	242 9	Y	220	347 1				156
						2 1								
						581 3								
GW DEEP GAS UNIT 3														
WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	20 1	1135 3	Y	228	154 1				382
05	1891 N	922	-0-	-969	-0-	251 9	647 3	Y	241	315 1				308
06	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	10 1	889 3	Y	304	400 1				212
07	1457 N	825	-0-	-632	-0-	265 9	155 3	Y	607	516 1				303
*08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	13 1		Y	162	249 1				216
09	1230 N	392	-0-	-838	-0-	334 9	18 9	Y	16					232
						2 1								
						668 9								
						374 3								
DILWORTH 6														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	151					240
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	31 4	166 9	N	62	193 1				109
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	N						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	68 9	N	145	193 1				61
*08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	16 4	160 9	N	3					64
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-					64
						73 3	3 9	N	3					67
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500														
04	2040 X	404	-0-	-1636	-0-	7 1	383 3	Y	-0-					-0-
05	2108 X	361	-0-	-1747	-0-	14 4								
06	2040 X	354	-0-	-1686	-0-	5 1	356 3	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	5 1	349 3	Y	-0-					-0-
*08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	16 1	1085 3	Y	-0-					-0-
09	390 X	126	-0-	-264	-0-	5141 3		Y	-0-					-0-
						126 3		Y	-0-					-0-
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
04	15270 X	9325	-0-	-5945	-0-	162 1	9036 3	Y	115					243
05	15779 X	7457	-0-	-8322	-0-	127 9	7309 3	Y	30					273
06	15270 X	8118	-0-	-7152	-0-	115 1	7884 3	Y	106	184 1				195
07	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	33 9	17711 3	Y	28					223
*08	14136 X	8708	-0-	-5428	-0-	117 9		Y	-0-					223
09	9330 X	419	-0-	-8911	-0-	259 1	44 4	Y	112					335
						31 9								
						8708 3								
						252 3								
						123 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 15				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 15H	ASSOCIATED RRCID -> 271794		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2013					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			20 388	1 9	1327	3	N	353	304 0		49 1		-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-			17 320	1 9	1272	3	N	291	291 0				-0-
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-			2 112	1 9	151	3	N	102	39 0		63 1		-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-			9 267	1 9	717	3	N	243	243 0				-0-
*08	798 X	798	-0-	-0-	-0-			431 3		367 9		N	334	334 0				-0-
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-			2197 3		245 9		N	223	223 0				-0-
KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:	2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013					TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233					
04	1200 N	980	-0-	-220	-0-			15 142	1 9	823	3	Y	129	104 1				72
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			9 155	1 9	641	3	Y	-0-	57 0				15
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-			13 13	3 3	61 9		Y	55	52 0		63 1		51
*07	1023 N	74	-0-	-949	-0-			1157 3		146 9		Y	133	134 1				54
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			2193 3		86 9		Y	78	75 0				53
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-													56
GW DEEP GAS UNIT 2					WELL #:	11H	RRCID -> 272089	COMPL. DATE 06/26/2013					TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917					
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-			4 50	1 9	224	3	Y	45	30 1				76
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-			6 51	1 9	386	3	Y	46	63 1				59
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-			5 130	1 9	352	3	Y	118	95 1				82
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-			1 342	1 9	66	3	Y	311	238 1				155
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			838 3				Y	139	128 1				166
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-					40 9		Y	36					202
FORREST WHEELER B 11					WELL #:	11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013					TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032					
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-			10 4	1 1	535 3		Y	-0-					-0-
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-			4 3	1 1	281 3		Y	-0-					-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-			3 1	1 1	209 3		Y	-0-					-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-			4 1	1 1	298 3		Y	-0-					-0-
*08	391 X	391	-0-	-0-	-0-			391 3				Y	-0-					-0-
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-			2290 3				Y	-0-					-0-
DILWORTH 28					WELL #:	28H	RRCID -> 272631	COMPL. DATE 12/27/2013					TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853					
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-			4 66	1 9	210	3	N	60					203
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-			8 281	1 9	482	3	N	255	188 1				270
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-			5 152	1 9	335	3	N	138	184 1				224
07	279 N	149	-0-	-130	-0-			2 1	1 1	147 3		N	-0-					224
*08	775 N	450	-0-	-325	-0-			209 3		241 9		N	219	188 1				255
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1007 3				N	-0-	61 1				191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT./// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT./// 085408																																																																										
DONNELL MINERALS 1 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 272769															COMPL. DATE 05/15/2014															TOTAL DEPTH 12087															PERF.11989 - 17882														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-					22	1	1246	3	Y	101	76	1		155																																																																					
											111	9																																																																													
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-					16	1	1020	3	Y	4	85	1		74																																																																					
											4	9																																																																													
06	1350	N	1108	-0-	-242	-0-					14	1	984	3	Y	100	88	1		86																																																																					
											110	9																																																																													
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-					12	1	850	3	Y	93	84	1		95																																																																					
											102	9																																																																													
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-					1263	3	102	9	Y	93	91	1		97																																																																					
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-					1078	3	111	9	Y	101	64	1		134																																																																					
GW DEEP GAS UNIT 1															WELL #: 5H															RRCID -> 272793															COMPL. DATE 03/31/2014															TOTAL DEPTH 12101															PERF.12041 - 18116														
04	510	N	467	-0-	-43	-0-					5	1	288	3	N	158	130	1		36																																																																					
											174	9																																																																													
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-					8	1	528	3	N	223	217	1		42																																																																					
											245	9																																																																													
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-					8	1	518	3	N	214	216	1		40																																																																					
											235	9																																																																													
07	496	N	476	-0-	-20	-0-					5	1	344	3	N	115	119	1		36																																																																					
											127	9																																																																													
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-					123	3	63	9	N	57	76	1		17																																																																					
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-					192	3	66	9	N	60	54	1		23																																																																					
FORREST WHEELER B 12															WELL #: 12H															RRCID -> 273206															COMPL. DATE 06/25/2014															TOTAL DEPTH 12124															PERF.12040 - 17424														
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-					21	1	1144	3	Y	617	426	0	281	1	297																																																																				
											679	9																																																																													
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-					6	1	382	3	Y	197	279	1		215																																																																					
											217	9																																																																													
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-					5	1	339	3	Y	152	211	0		156																																																																					
											167	9																																																																													
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-					1	1	29	3	Y	-0-				156																																																																					
*08	709	X	709	-0-	-0-	-0-					3	3	706	9	Y	642	147	0	452	1	199																																																																				
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-					1779	3	601	9	Y	546	290	0	148	1	307																																																																				
DILWORTH 3															WELL #: 3H															RRCID -> 273435															COMPL. DATE 12/20/2013															TOTAL DEPTH 11308															PERF.11761 - 16852														
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-					9	3	2	9	N	2				312																																																																					
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-					1	1	35	3	N	82	146	0		248																																																																					
											90	9																																																																													
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-					5	1	334	3	N	272	188	0		332																																																																					
											299	9																																																																													
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-					2	1	116	3	N	160	188	0		304																																																																					
											176	9																																																																													
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-					14	3	239	9	N	217	184	1		337																																																																					
09	903	X	903	-0-	-0-	-0-					903	3			N	-0-				337																																																																					
DILWORTH 12															WELL #: 12H															RRCID -> 273563															COMPL. DATE 05/16/2014															TOTAL DEPTH 11186															PERF.11371 - 15554														
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-					12	1	679	3	N	118	83	1		81																																																																					
											130	9																																																																													
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-					10	1	646	3	N	102	124	1		59																																																																					
											112	9																																																																													
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-					10	1	713	3	N	68	101	1		26																																																																					
											75	9																																																																													
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-					10	1	647	3	N	80	43	1		63																																																																					
											88	9																																																																													
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-					725	3	56	9	N	51	83	1		31																																																																					
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-					590	3	84	9	N	76	41	1		66																																																																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 22														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	822	3	N	220	275	1	151
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	242	9	715	3	N	231	249	1	133
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	806	3	N	227	274	1	86
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	254	9	583	3	N	271	145	1	212
*08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	12	1	220	9	N	200	290	1	122
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	250	9	231	9	N	210	151	1	181
						9	1							
						298	9							
						641	3							
						835	3							
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	N	398	315	1	91
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	438	9	1065	3	N	501	498	1	94
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1179	3	N	533	528	1	99
07	930 N	733	-0-	-197	-0-	551	9	507	3	N	199	236	1	62
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	266	9	N	242	233	1	71
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	586	9	294	9	N	267	235	1	103
						7	1							
						219	9							
						547	3							
						755	3							
DILWORTH 37														
WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	52	120	1	73
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	57	9	563	3	Y	187	167	1	93
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	8	1	386	3	Y	128	71	1	150
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	206	9	689	3	Y	206	233	1	123
*08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	163	9	Y	148	131	1	140
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	141	9	226	9	Y	205	198	1	147
						10	1							
						227	9							
						1257	3							
						1686	3							
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
04	11190 X	10276	-0-	-914	-0-	181	1	10066	3	N	26			130
05	10974 X	7192	-0-	-3782	-0-	29	9	7082	3	N	-0-			130
06	10620 X	7920	-0-	-2700	-0-	110	1	7802	3	N	-0-			130
07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	118	1	10607	3	N	-0-			130
*08	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			130
09	10290 X	7438	-0-	-2852	-0-	11299	3			N	-0-			130
						7438	3			N	-0-			130
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
04	6810 X	2747	-0-	-4063	-0-	47	1	2641	3	Y	54	49	1	46
05	4712 X	3523	-0-	-1189	-0-	59	9	3397	3	Y	66	81	1	31
06	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	53	1	3225	3	Y	126	92	1	65
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	73	9	139	9	Y	70			135
*08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	47	1	13	4	Y	26	93	1	68
09	3000 X	2533	-0-	-467	-0-	12	4	113	9	Y	103	86	1	85
						48	1							
						77	9							
						3715	3							
						29	9							
						2420	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 8				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 8H	ASSOCIATED RRCID -> 273737		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04 05	406 X 59 X	406 59	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 1	3 1	402 33	9 3	N N	365 23	172 0	0 191	1 1	167 190	
06 07	225 X 263 X	225 263	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	25 3	9 1	222 76	3 3	N N	-0- 169	192 0	0 0	190 167		
*08 09	13 X 931 X	13 931	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	186 13	9 3	0 99	0 9	N N	-0- 90	126 0	0 0	167 131		
DONNELL MINERALS 1 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577						
04 05	1529 N 1143 N	1529 1143	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	25 131	1 9	1373 1120	3 3	Y Y	119 5	82 98	1 1	178 85		
06 07	1260 N 1302 N	1199 664	-0- -0-	-61 -638	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	6 125	9 9	1059 585	3 3	Y Y	114 64	101 96	1 1	98 66		
*08 09	1490 N 1200 N	1490 1143	-0- -0-	-0- -57	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	70 1374	9 3	0 116	0 9	Y Y	105 102	63 71	1 1	108 139		
KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628						
04 05	5490 X 5208 X	2219 79	-0- -0-	-3271 -5129	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	34 4	1 4	1910 271	3 9	Y Y	246 62	274 109	1 0	138 91		
06 07	4500 X 4650 X	1420 176	-0- -0-	-3080 -4474	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	16 9	1 4	1079 316	3 9	Y Y	287 117	146 107	0 0	105 115		
*08 09	4650 X 4421 X	2394 4421	-0- -0-	-2256 -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	129 2167	9 3	0 227	0 9	Y Y	206 108	239 113	1 0	82 77		
GW DEEP GAS UNIT 1					WELL #:	6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124						
04 05	2239 N 3100 N	2239 3253	-0- -0-	-0- 153	-0- 153	-0- 153	-0- 153	29 605	1 9	1605 2373	3 3	N N	550 766	446 749	1 1	126 143		
06 07	3000 N 1701 N	3075 1473	-0- -0-	75 -228	228 -0-	228 -0-	228 -0-	843 33	9 1	2273 1159	3 3	N N	699 270	712 315	1 1	130 85		
*08 09	1808 X 1023 X	1808 1023	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	769 17	9 1	0 431	0 9	N N	392 196	361 236	1 1	116 76		
FORREST WHEELER B 8					WELL #:	8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283						
04 05	210 X 194 X	210 194	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1 186	1 9	23 42	3 3	Y Y	169 137	93 76	0 1	69 142		
06 07	239 X 0 X	239 0	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	151 1	9 1	65 0	3 3	Y Y	157 0	140 0	0 0	159 159		
*08 09	0 X 54 X	-0- 54	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	173 36	9 3	0 18	0 9	Y Y	-0- 16	160 7	1 0	-0- 0		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FORREST WHEELER B 9				WELL #:	9H	RRCID ->	275142	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12036	-	17377	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	617	3	Y	48	43	0	25	1	23
							53	9									
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	619	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	59	22	0			59
							65	9									
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					59
*08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	2	3	184	9	Y	167	38	0	136	1	52
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	445	3	162	9	Y	147	78	0	38	1	83
FORREST WHEELER B 13				WELL #:	13H	RRCID ->	275158	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.12100	-	17154	
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	701	3	Y	212	68	0	156	1	88
							233	9									
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	657	3	Y	322	223	0	123	1	64
							354	9									
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	10	1	690	3	Y	265	229	1			100
							292	9									
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	22	3	466	9	Y	424	430	1			94
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			241		Y	241	237	1			98
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1026	3	147	9	Y	134	78	0	81	1	73
FORREST WHEELER B 14				WELL #:	14H	RRCID ->	275159	COMPL.	DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12097	-	17214	
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	216	70	0	160	1	90
							238	9									
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	640	3	Y	341	234	0	130	1	67
							375	9									
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	279	241	1			105
							307	9									
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	19	3	448	9	Y	407	422	1			90
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			251		Y	251	239	1			102
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	965	3	161	9	Y	146	84	0	85	1	79
DILWORTH 35				WELL #:	35H	RRCID ->	275878	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11448	PERF.12168	-	16900	
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	602	1	823	3	Y	79	38	0	22	1	51
							87	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	685	1	849	3	Y	80	103	1			28
							88	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	668	1	664	3	Y	64	21	0	41	1	30
							70	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	601	1	523	3	Y	80	8	0	66	1	36
							88	9									
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	367	1	157	3	Y	129	68	1			97
							142	9									
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	506	1	1641	3	Y	62	114	1			45
							68	9									
FORREST WHEELER B 5				WELL #:	5H	RRCID ->	275895	COMPL.	DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.12129	-	16975	
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BPX OPERATING COMPANY																
DILWORTH 33																
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	549 374 9	1	1777	3	Y	340	187	0	188	1	119
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	577 479 9	1	1857	3	Y	435	444	1			110
06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372 252 9	1	1352	3	Y	229	183	1			156
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513 554 9	1	2054	3	Y	504	162	0	258	1	240
*08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	549 461 9	1	2290	3	Y	419	353	0	92	1	214
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	462 270 9	1	1795	3	Y	245	71	0	264	1	124
DILWORTH 31																
WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830																
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	725 381 9	1	2343	3	Y	346	186	0	184	1	121
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	739 495 9	1	2337	3	Y	450	457	1			114
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	477 260 9	1	1793	3	Y	236	189	1			161
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	764 618 9	1	2763	3	Y	562	173	0	283	1	267
*08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	751 482 9	1	3119	3	Y	438	386	0	96	1	223
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	700 385 9	1	5014	3	Y	350	101	0	295	1	177
DILWORTH 34																
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863																
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	682 194 9	1	907	3	Y	176	84	0	50	1	114
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	730 187 9	1	912	3	Y	170	225	1			59
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	673 132 9	1	671	3	Y	120	42	0	81	1	56
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	594 131 9	1	524	3	Y	119	15	0	107	1	53
*08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	302 22 9	1	121	3	Y	20	58	1			15
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	412 11 9	1	180	3	Y	10	18	1			7
DILWORTH 36																
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843																
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	673 453 9	1	904	3	Y	412	255	0	117	1	267
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	780 575 9	1	978	3	Y	523	609	1			181
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	803 418 9	1	807	3	Y	380	130	0	254	1	177
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	806 460 9	1	693	3	Y	418	46	0	362	1	187
*08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	408 237 9	1	165	3	Y	215	241	1			161
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	703 275 9	1	3164	3	Y	250	231	1			180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.12070	-	17981
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	6420 X	3481	-0-	-2939	-0-	532 1	2621 3	N	298	183	0		138		
05	6634 X	5782	-0-	-852	-0-	328 9									
06	6210 X	4917	-0-	-1293	-0-	783 1	4204 3	N	723	186	0	502 1	173		
07	6417 X	1410	-0-	-5007	-0-	795 9									
*08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	732 1	3753 3	N	393	102	0	390 1	74		
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	432 9									
						561 1	355 3	N	449	109	0	304 1	110		
						494 9									
						41 1	98 3	N	350	201	0	204 1	55		
						385 9									
						58 1	1741 3	N	93	104	0		44		
						190 4	102 9								
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11896	-	15769
04	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	225 1	3286 3	Y	248	202	1		123		
05	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	273 9									
06	3720 X	2754	-0-	-966	-0-	218 1	2552 3	Y	135	188	1		70		
07	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	149 9									
*08	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	179 1	2417 3	Y	144	100	1		114		
09	3780 X	2639	-0-	-1141	-0-	158 9									
						183 1	2525 3	Y	-0-				114		
						161 1	3087 3	Y	439	444	1		109		
						483 9									
						173 1	2365 3	Y	92	93	1		108		
						101 9									
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID ->	277532	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11387	-	17316
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	63 1	109 3	N	180	180	0		-0-		
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1 4	198 9								
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	59 1	100 3	N	177	177	0		-0-		
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	195 9									
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61 1	95 3	N	176	176	0		-0-		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 4	194 9								
						74 1	198 3	N	168	168	0		-0-		
						185 9									
						51 3	183 9	N	166	166	0		-0-		
								N	131	131	0		-0-		
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11958	-	16683
04	3600 X	2961	-0-	-639	-0-	166 1	2567 3	Y	207	168	1		103		
05	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	228 9									
06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	151 1	2082 3	Y	116	159	1		60		
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	128 9									
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	163 1	2093 3	Y	135	88	1		107		
09	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	149 9									
						170 1	2556 3	Y	-0-				107		
						149 1	2931 3	Y	449	444	1		112		
						494 9									
						167 1	2299 3	Y	96	95	1		113		
						106 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS				//CONT.// WELL #:	27135 700 085408 2H	ASSOCIATED RRCID -> 277690	CAPACITY				CNTY: KARNES							
							COMPL.	DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.12071	- 17368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	1384	-0-	-2306	-0-			14 391	1 9	979	3	Y	355	355	0			-0-
05	3534 X	1718	-0-	-1816	-0-			17 430	1 9	1271	3	Y	391	391	0			-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-			37 545	1 9	2870	3	Y	495	495	0			-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-			34 494	1 9	2612	3	Y	449	449	0			-0-
*08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-			2436	3	417	9	Y	379	379	0			-0-
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-			3073	3	537	9	Y	488	488	0			-0-

EDWARDS				WELL #:	8H	RRCID -> 277801	CAPACITY				CNTY: KARNES							
							COMPL.	DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11963	- 17412				
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-			17 402	1 9	1151	3	Y	365	365	0			-0-
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-			12 441	1 9	968	3	Y	401	401	0			-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-			29 559	1 9	2254	3	Y	508	508	0			-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-			37 508	1 9	2787	3	Y	462	462	0			-0-
*08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-			2518	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-			2632	3	537	9	Y	488	488	0			-0-

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	13H	RRCID -> 278054	CAPACITY				CNTY: KARNES							
							COMPL.	DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.11565	- 16633				
04	4710 X	3248	-0-	-1462	-0-			1365 3	1 4	1344 536	3 9	N	487	487	0			-0-
05	4867 X	3058	-0-	-1809	-0-			1288 1	1 4	1242 527	3 9	N	479	479	0			-0-
06	4710 X	2899	-0-	-1811	-0-			1324 2	1 4	1048 525	3 9	N	477	477	0			-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-			1610 502	1 9	3265	3	N	456	456	0			-0-
*08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-			1700 495	1 9	3503	3	N	450	450	0			-0-
09	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-			1592 409	1 9	8130	3	N	372	372	0			-0-

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	12H	RRCID -> 278748	CAPACITY				CNTY: KARNES							
							COMPL.	DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11377	- 16885				
04	60 N	29	-0-	-31	-0-			5 15	1 9	9	3	N	14	14	0			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-			5 15	1 9	8	3	N	14	14	0			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-			5 15	1 9	4	3	N	14	14	0			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-			6 14	1 9	16	3	N	13	13	0			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-			6 14	1 9	16	3	N	13	13	0			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-			6 11	1 9	30	3	N	10	10	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
GW DEEP GAS UNIT 2		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073									
								PERF.12329 - 18156									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	3915	3	N	212	183	0			98	
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	233	9	4328	3	N	560	144	0	380	1	134	
06	6330 X	5206	-0-	-1124	-0-	806	1	4011	3	N	376	85	0	354	1	71	
07	6541 X	1336	-0-	-5205	-0-	616	9										
*08	6541 X	453	-0-	-6088	-0-	781	1										
						414	9										
						601	1	383	3	N	319	78	0	234	1	78	
09	5550 X	704	-0-	-4846	-0-	1	4	351	9								
						65	1	127	3	N	237	136	0	142	1	37	
						261	9										
						64	1	610	3	N	27	51	0			13	
						30	9										
DILWORTH 27				WELL #: 27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11594 - 16824							
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	4	1	225	3	N	50					315	
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	9										
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	222	191	1			346	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	244	9										
*08	744 N	407	-0-	-337	-0-	5	1	357	3	N	114	192	0			268	
						125	9										
						2	1	147	3	N	456	295	0			429	
09	480 N	15	-0-	-465	-0-	502	9										
						216	3	191	9	N	174	187	1			416	
						15	3			N	-0-					416	
DILWORTH 32				WELL #: 32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11969 - 17767							
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	102	118	1			123	
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	112	9										
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	288	268	1			143	
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	317	9										
*08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	130	108	1			165	
						143	9										
						12	1	791	3	N	310	290	1			185	
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	341	9										
						918	3	112	9	N	102	190	1			97	
						1073	3	142	9	N	129	133	1			93	
DILWORTH 7				WELL #: 7H	RRCID -> 285717	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11880 - 18535							
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	N	97	131	1			120	
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	107	9										
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22	131	1			11	
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	N	29	8	1			32	
*08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5	34	1			3	
						42	3	4	9	N	4	3	1			4	
						2	3			N	-0-	4	1		-0-		
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
STS C - STS NORTH 9				WELL #:		9H		RRCID -> 286490				COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-				97	1	5556	3	Y	450	426	0	20	1	40
05	5952 X	5216	-0-	-736	-0-				495	9									41
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-				75	1	4802	3	Y	308	307	0			42
07	6200 X	3351	-0-	-2849	-0-				339	9									42
*08	6355 X	4908	-0-	-1447	-0-				74	1	5162	3	Y	371	370	0			42
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-				408	9									42
									46	1	3172	3	Y	121	121	0			42
									133	9									42
									4574	3	334	9	Y	304	304	0			42
									7138	3	224	9	Y	204	204	0			42
EDWARDS				WELL #:		6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950										
04	6930 X	5999	-0-	-931	-0-				93	1	5372	3	Y	485	485	0			4
05	7037 X	5649	-0-	-1388	-0-				534	9									4
06	6030 X	4823	-0-	-1207	-0-				76	1	5020	3	Y	503	503	0			4
07	6448 X	5395	-0-	-1053	-0-				553	9									4
*08	6448 X	6246	-0-	-202	-0-				60	1	4316	3	Y	406	406	0			4
09	6000 X	5111	-0-	-889	-0-				447	9									4
									68	1	4855	3	Y	429	429	0			4
									472	9									4
									5717	3	529	9	Y	481	481	0			4
									4638	3	473	9	Y	430	430	0			4
EDWARDS				WELL #:		5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046										
04	7650 X	6778	-0-	-872	-0-				102	1	5908	3	Y	698	698	0			39
05	7657 X	6212	-0-	-1445	-0-				768	9									39
06	7410 X	5277	-0-	-2133	-0-				81	1	5382	3	Y	681	681	0			39
07	7657 X	5978	-0-	-1679	-0-				749	9									39
*08	7316 X	6814	-0-	-502	-0-				64	1	4620	3	Y	539	539	0			39
09	6780 X	5795	-0-	-985	-0-				593	9									39
									74	1	5260	3	Y	585	585	0			39
									644	9									39
									6132	3	682	9	Y	620	620	0			39
									5228	3	567	9	Y	515	515	0			39
STS C - STS NORTH 10				WELL #:		10H	RRCID -> 287127	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460										
04	5280 X	4596	-0-	-684	-0-				67	1	3858	3	Y	610	594	0	26	1	37
05	5580 X	4261	-0-	-1319	-0-				671	9									38
06	5400 X	4581	-0-	-819	-0-				54	1	3544	3	Y	603	602	0			38
07	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-				663	9									38
*08	4743 X	4261	-0-	-482	-0-				54	1	3855	3	Y	611	611	0			38
09	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-				672	9									38
									44	1	3126	3	Y	536	536	0			38
									590	9									38
									3598	3	663	9	Y	603	603	0			38
									5127	3	543	9	Y	494	493	0			39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408														
EDWARDS															WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
O							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE												
04	8100 X	7178	-0-		-922	-0-	110	1	6353	3	Y	650	650	0				10											
							715	9																					
05	8153 X	6529	-0-		-1624	-0-	86	1	5729	3	Y	649	649	0				10											
							714	9																					
06	7290 X	6035	-0-		-1255	-0-	73	1	5278	3	Y	622	622	0				10											
							684	9																					
07	7812 X	6470	-0-		-1342	-0-	80	1	5728	3	Y	602	602	0				10											
							662	9																					
*08	7812 X	7372	-0-		-440	-0-	6648	3	724	9	Y	658	658	0				10											
09	7188 X	7188	-0-		-0-	-0-	6548	3	640	9	Y	582	582	0				10											
STS C - STS NORTH 7															WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
04	5940 X	5193	-0-		-747	-0-	75	1	4366	3	Y	684	665	0		25	1	39											
							752	9																					
05	6231 X	4845	-0-		-1386	-0-	62	1	4092	3	Y	628	627	0				40											
							691	9																					
06	6030 X	4856	-0-		-1174	-0-	57	1	4066	3	Y	666	666	0				40											
							733	9																					
07	6231 X	4341	-0-		-1890	-0-	53	1	3745	3	Y	494	493	0				41											
							543	9																					
*08	5363 X	4576	-0-		-787	-0-	4026	3	550	9	Y	500	500	0				41											
09	7324 X	7324	-0-		-0-	-0-	6731	3	593	9	Y	539	539	0				41											
FORREST WHEELER B 16															WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865														
04	5602 X	5602	-0-		-0-	-0-	85	1	4952	3	Y	514	514	0				-0-											
							565	9																					
05	5402 X	5402	-0-		-0-	-0-	74	1	4792	3	Y	487	487	0				-0-											
							536	9																					
06	4352 X	4352	-0-		-0-	-0-	60	1	4112	3	Y	164	151	0		13	1	-0-											
							180	9																					
07	4147 X	4147	-0-		-0-	-0-	58	1	3947	3	Y	129	129	0				-0-											
							142	9																					
*08	4460 X	4460	-0-		-0-	-0-	4305	3	155	9	Y	141	141	0				-0-											
09	2291 X	2291	-0-		-0-	-0-	2119	3	172	9	Y	156	116	0		40	1	-0-											
FORREST WHEELER B 7															WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895														
04	5886 X	5886	-0-		-0-	-0-	81	1	4921	3	Y	804	804	0				-0-											
							884	9																					
05	5833 X	5833	-0-		-0-	-0-	72	1	4736	3	Y	932	932	0				-0-											
							1025	9																					
06	5455 X	5455	-0-		-0-	-0-	64	1	4519	3	Y	793	783	0		10	1	-0-											
							872	9																					
07	5660 X	5660	-0-		-0-	-0-	67	1	4725	3	Y	789	789	0				-0-											
							868	9																					
*08	5545 X	5545	-0-		-0-	-0-	4829	3	716	9	Y	651	651	0				-0-											
09	3838 X	3838	-0-		-0-	-0-	3342	3	496	9	Y	451	406	0		45	1	-0-											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 288111														
COMPL. DATE 04/20/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4740 X	4309	-0-	-431	-0-	68	1	3879	3	Y	329	315	0	31
05	5053 X	4278	-0-	-775	-0-	362	9	3824	3	Y	359	358	0	32
06	4890 X	3665	-0-	-1225	-0-	59	1	3259	3	Y	327	327	0	32
07	5053 X	3694	-0-	-1359	-0-	395	9	3319	3	Y	298	297	0	33
*08	4464 X	3666	-0-	-798	-0-	46	1	317	9	Y	288	288	0	33
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	360	9	268	9	Y	244	244	0	33
						47	1							
						328	9							
						3349	3							
						4255	3							
EDWARDS														
WELL #: 10H RRCID -> 291821														
COMPL. DATE 05/24/2019														
TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269														
04	6540 X	5994	-0-	-546	-0-	95	1	5412	3	Y	443	443	0	8
05	6727 X	5617	-0-	-1110	-0-	487	9	5023	3	Y	471	471	0	8
06	6510 X	4975	-0-	-1535	-0-	76	1	4450	3	Y	420	420	0	8
07	6727 X	5604	-0-	-1123	-0-	518	9	5093	3	Y	399	399	0	8
*08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	63	1	493	9	Y	448	448	0	8
09	5850 X	5184	-0-	-666	-0-	462	9	436	9	Y	396	396	0	8
						72	1							
						439	9							
						5955	3							
						4748	3							
DILWORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 292397														
COMPL. DATE 02/25/2022														
TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C-STN NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838														
COMPL. DATE 06/09/2022														
TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
04	20970 X	17696	-0-	-3274	-0-	277	1	15800	3	N	1472	1472	0	-0-
05	22723 X	16652	-0-	-6071	-0-	1619	9	14689	3	N	1580	1580	0	-0-
06	21990 X	15905	-0-	-6085	-0-	225	1	14212	3	N	1356	1356	0	-0-
07	22723 X	17282	-0-	-5441	-0-	1738	9	15104	3	N	1784	1784	0	-0-
*08	21297 X	17121	-0-	-4176	-0-	201	1	1466	9	N	1333	1301	0	-0-
09	17700 X	16913	-0-	-787	-0-	1492	9	1327	9	N	1206	1206	0	-0-
						216	1							
						1962	9							
						15655	3							
						15586	3							
DILWORTH														
WELL #: 25H RRCID -> 293034														
COMPL. DATE 04/20/2022														
TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
04	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	121	1	7009	3	N	1890	1725	0	-0-
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	2079	9	8033	3	N	1679	1594	0	-0-
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	122	1	6619	3	N	1609	1609	0	-0-
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1847	9	6920	3	N	1335	1179	0	-0-
*08	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	9	N	1625	1531	0	-0-
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	1770	9	1385	9	N	1259	1171	0	-0-
						98	1							
						1469	9							
						7845	3							
						8010	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																					
BPX OPERATING COMPANY																					
DILWORTH 23																					
//CONT.// 27135 700																					
//CONT.// 085408																					
WELL #: 23H																					
RRCID -> 293036																					
COMPL. DATE 04/20/2022																					
TOTAL DEPTH 11071																					
PERF.11570 - 14925																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
04		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-				87	1	4997	3	N	1308		1197	0	111	1	-0-
										1439	9										
05		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-				80	1	5281	3	N	1385		1317	0	68	1	-0-
										1524	9										
06		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-				62	1	4415	3	N	1105		1105	0			-0-
										1216	9										
07		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-				63	1	4437	3	N	1152		1022	0	130	1	-0-
										1267	9										
*08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-				4441	3	1217	9	N	1106		1042	0	64	1	-0-
09		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-				4832	3	1150	9	N	1045		972	0	73	1	-0-
DILWORTH 29																					
WELL #: 29H																					
RRCID -> 293037																					
COMPL. DATE 04/20/2022																					
TOTAL DEPTH 11143																					
PERF.11371 - 15554																					
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-				66	1	3754	3	N	487		446	0	41	1	-0-
										536	9										
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-				59	1	3807	3	N	531		505	0	26	1	-0-
										584	9										
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-				43	1	3046	3	N	435		435	0			-0-
										479	9										
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-				50	1	3495	3	N	512		455	0	57	1	-0-
										563	9										
*08		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-				3729	3	563	9	N	512		483	0	29	1	-0-
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-				4071	3	424	9	N	385		358	0	27	1	-0-
STS C-STIS NORTH 12																					
WELL #: 12H																					
RRCID -> 293188																					
COMPL. DATE 06/09/2022																					
TOTAL DEPTH 10879																					
PERF.11360 - 22019																					
04		23970 X	22105	-0-	-1865	-0-				336	1	19298	3	N	2246		2246	0			-0-
										2471	9										
05		25823 X	21932	-0-	-3891	-0-				291	1	19094	3	N	2315		2315	0			-0-
										2547	9										
06		24990 X	20111	-0-	-4879	-0-				246	1	17581	3	N	2076		2076	0			-0-
										2284	9										
07		25823 X	21201	-0-	-4622	-0-				265	1	18535	3	N	2183		2183	0			-0-
										2401	9										
*08		24397 X	21982	-0-	-2415	-0-				19483	3	2499	9	N	2272		2219	0	53	1	-0-
09		22110 X	19812	-0-	-2298	-0-				17856	3	1956	9	N	1778		1778	0			-0-
STS C-STIS NORTH 13																					
WELL #: 13H																					
RRCID -> 293191																					
COMPL. DATE 06/09/2022																					
TOTAL DEPTH 10930																					
PERF.11580 - 21542																					
04		24090 X	21633	-0-	-2457	-0-				338	1	19348	3	N	1770		1770	0			-0-
										1947	9										
05		24273 X	21355	-0-	-2918	-0-				289	1	18934	3	N	1938		1938	0			-0-
										2132	9										
06		23430 X	19877	-0-	-3553	-0-				248	1	17630	3	N	1817		1817	0			-0-
										1999	9										
07		24211 X	20489	-0-	-3722	-0-				250	1	17614	3	N	2386		2386	0			-0-
										2625	9										
*08		23467 X	20639	-0-	-2828	-0-				18332	3	2307	9	N	2097		2048	0	49	1	-0-
09		21630 X	14629	-0-	-7001	-0-				13367	3	1262	9	N	1147		1147	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 22														
WELL #: 22H RRCID -> 293242														
COMPL. DATE 06/25/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-			183	1	10402	3	Y	-0-
									1580	9				
05	12772	X	11894	-0-	-878	-0-			158	1	10241	3	Y	-0-
									1495	9				
06	12360	X	11047	-0-	-1313	-0-			134	1	9485	3	Y	-0-
									1428	9				
07	13020	X	11362	-0-	-1658	-0-			142	1	9874	3	Y	-0-
									1346	9				
*08	13020	X	11791	-0-	-1229	-0-			10481	3	1310	9	Y	-0-
09	12180	X	11057	-0-	-1123	-0-			10352	3	705	9	Y	-0-
DILWORTH 21														
WELL #: 21H RRCID -> 293253														
COMPL. DATE 04/20/2022														
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296														
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-			74	1	4161	3	N	-0-
									272	9				
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-			56	1	3610	3	N	-0-
									222	9				
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-			25	1	1791	3	N	-0-
									106	9				
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-			82	1	5596	3	N	-0-
									317	9				
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-			3586	3	10	9	N	-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-			3619	3	6	9	N	-0-
FORREST WHEELER B 21														
WELL #: 21H RRCID -> 293399														
COMPL. DATE 06/25/2022														
TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364														
04	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-			306	1	17355	3	Y	-0-
									2031	9				
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-			277	1	17950	3	Y	-0-
									2066	9				
06	19410	X	18693	-0-	-717	-0-			234	1	16449	3	Y	-0-
									2010	9				
07	20801	X	18883	-0-	-1918	-0-			244	1	16870	3	Y	-0-
									1769	9				
*08	20801	X	20190	-0-	-611	-0-			18223	3	1967	9	Y	-0-
09	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-			21494	3	2014	9	Y	-0-
EDWARDS														
WELL #: 11H RRCID -> 293715														
COMPL. DATE 08/11/2022														
TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251														
04	22560	X	22243	-0-	-317	-0-			357	1	20623	3	N	-0-
									1263	9				
05	27280	X	22256	-0-	-5024	-0-			314	1	20676	3	N	-0-
									1266	9				
06	26400	X	19979	-0-	-6421	-0-			247	1	17996	3	N	-0-
									1736	9				
07	27280	X	24983	-0-	-2297	-0-			271	1	19821	3	N	-0-
									4891	9				
*08	22971	X	17783	-0-	-5188	-0-			14484	3	3299	9	N	-0-
09	22230	X	12765	-0-	-9465	-0-			11188	3	1577	9	N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
EDWARDS				WELL #:	12H	RRCID	->	294299	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12067	-	20215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	43800 X	43640	-0-	-160	-0-			684 1 3290 9			39666 3	N	2991	2991	0			-0-
05	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-			588 1 2966 9			38847 3	N	2696	2696	0			-0-
06	47760 X	38027	-0-	-9733	-0-			490 1 2505 9			35032 3	N	2277	2277	0			-0-
07	51150 X	41270	-0-	-9880	-0-			513 1 4694 9			36063 3	N	4267	4267	0			-0-
*08	51150 X	34390	-0-	-16760	-0-			29975 3			4415 9	N	4014	4014	0			-0-
09	43650 X	25033	-0-	-18617	-0-			21566 3			3467 9	N	3152	3152	0			-0-
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	299386	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12450	-	26398		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	92267	-0-	92267	92267			984 1 16663 9			74620 3	N	15148	15148	0			-0-
06	SHUT IN	278544	-0-	278544	370811			2820 1 1 4			225667 3	N	45505	45505	0			-0-
07	SHUT IN	374878	-0-	374878	745689			3884 1 2 4			305907 3	N	59168	59168	0			-0-
*08	1162514 X	416825	-0-	-745689	-0-			353528 3			65085 9	N	57543	57481	0	62	1	-0-
*09	291005 X	291005	-0-	-0-	-0-			237560 3			63297 9	N	48586	48586	0			-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3				WELL #:	3H	RRCID	->	299669	COMPL. DATE	02/11/2025	TOTAL	DEPTH	12224	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	28864	-0-	28864	28864			332 1 4852 9			23680 3	N	4411	4411	0			-0-
06	SHUT IN	268648	-0-	268648	297512			2826 1 1 4			222764 3	N	39143	39143	0			-0-
07	SHUT IN	361785	-0-	361785	659297			3920 1 2 4			302895 3	N	49971	49971	0			-0-
*08	SHUT IN	304351	-0-	304351	963648			264158 3			40193 9	N	36539	36499	0	40	1	-0-
09	SHUT IN	262479	-0-	262479	1226127			221355 3			41124 9	N	37385	37385	0			-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2				WELL #:	2H	RRCID	->	299705	COMPL. DATE	03/15/2025	TOTAL	DEPTH	12303	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*08	SHUT IN	272282	-0-	272282	272282			227513 3			44769 9	N	40699	40699	0			-0-
09	SHUT IN	324808	-0-	324808	597090			272214 3			52594 9	N	47813	47813	0			-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2				WELL #:	2H	RRCID	->	299719	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	12243	PERF. N/A				
05	SHUT IN	84375	-0-	84375	84375			941 1 14465 9			68969 3	N	13150	13150	0			-0-
06	SHUT IN	278784	-0-	278784	363159			2961 1 1 4			229616 3	N	42005	42005	0			-0-
07	SHUT IN	359941	-0-	359941	723100			3936 1 2 4			299576 3	N	51297	51297	0			-0-
*08	SHUT IN	347230	-0-	347230	1070330			302262 3			44968 9	N	40880	40838	0	42	1	-0-
09	SHUT IN	229947	-0-	229947	1300277			197155 3			32792 9	N	29811	29811	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//			27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//			085408									
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4			WELL #:			4H	RRCID ->	299720	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH 12270	PERF.12500 - 22487		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	91724	-0-	91724	91724	999	1	74585	3	N	14673	14673	0	-0-
							16140	9							
06		SHUT IN	245729	-0-	245729	337453	2590	1	202729	3	N	36735	36735	0	-0-
							1	4	40409	9					
07		SHUT IN	362346	-0-	362346	699799	3978	1	303819	3	N	49588	49588	0	-0-
							2	4	54547	9					
*08	1049062 X	349263	-0-	-699799	-0-	-0-	307464	3	41799	9	N	37999	37959	0	-0-
*09	201258 X	201258	-0-	-0-	-0-	-0-	174989	3	26269	9	N	23881	23881	0	-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1			WELL #:			1H	RRCID ->	299783	COMPL. DATE	03/27/2025	TOTAL	DEPTH 12310	PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	245623	-0-	245623	245623	212127	3	33496	9	N	30451	30451	0		-0-
09	SHUT IN	298503	-0-	298503	544126	254216	3	44287	9	N	40261	40261	0		-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3			WELL #:			3H	RRCID ->	299823	COMPL. DATE	03/06/2025	TOTAL	DEPTH 12356	PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	298996	-0-	298996	298996	258235	3	40761	9	N	37055	37055	0		-0-
09	SHUT IN	346426	-0-	346426	645422	294374	3	52052	9	N	47320	47320	0		-0-
SOCO ATX LLC			100095												
HIGHWAY 183 SWD			WELL #:			1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4854 - 5200		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351												
MORRILL UNIT D			WELL #:			1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11500 - 18818		
04	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2055	2	196	9	N	178	174	1		194
05	2077 X	1668	-0-	-409	-0-	1501	2	167	9	N	152	177	1		169
06	2520 X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145	9	N	132				301
07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	1911	2	136	9	N	124	177	1		248
08	2604 X	952	-0-	-1652	-0-	829	2	123	9	N	112	176	1		184
09	2250 X	20	-0-	-2230	-0-	20	2			N	-0-				184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BARGER RANCH A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	132 1	769 2	N	924	920	0			14
						4 4	1016 9							
05	1674 X	1523	-0-	-151	-0-	99 1	595 2	N	751	752	0			13
						3 4	826 9							
06	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	156 1	755 2	N	628	632	0			9
						4 4	691 9							
07	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	160 1	778 2	N	569	569	0			9
						12 4	626 9							
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	164 1	777 2	N	1322	1311	0			20
						5 4	1454 9							
*09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	239 1	831 2	Y	912	917	0			15
						18 4	1003 9							
ERCP MINERALS														
WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
04	DLQ G-10	1768	-0-	1768	6063	374 1	961 2	Y	391	331	0			129
						3 4	430 9							
05	DLQ G-10	1972	-0-	1972	8035	431 1	1067 2	Y	416	451	1			94
						16 4	458 9							
06	9854 X	1819	-0-	-8035	-0-	487 1	1056 2	Y	247	262	1			79
						4 4	272 9							
07	2325 X	1678	-0-	-647	-0-	527 1	936 2	Y	192	206	1			65
						4 4	211 9							
08	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	544 1	1086 2	Y	213	229	1			49
						5 4	234 9							
09	1920 X	1846	-0-	-74	-0-	499 1	1107 2	Y	218	210	1			57
						240 9								
RATHJEN A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
04	DLQ G-10	865	-0-	865	2397	80 1	464 2	Y	289	289	0			4
						3 4	318 9							
05	DLQ G-10	686	-0-	686	3083	61 1	367 2	Y	233	233	0			4
						2 4	256 9							
06	3000 N	676	-0-	-2324	759	74 1	358 2	Y	220	221	0			3
						2 4	242 9							
07	784 N	25	-0-	-759	-0-	3 1	13 2	Y	8	11	0			-0-
						9 9								
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	169 1	798 2	Y	121	119	0			2
						5 4	133 9							
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	254 1	884 2	Y	162	161	0			3
						19 4	178 9							
RATHJEN A UNIT														
WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2502	76 1	440 2	Y	214	215	0			3
						2 4	235 9							
05	DLQ G-10	779	-0-	779	3281	70 1	420 2	Y	261	260	0			4
						2 4	287 9							
06	100 N	566	-0-	466	3747	54 1	262 2	Y	226	227	0			3
						1 4	249 9							
07	3100 N	686	-0-	-2414	1333	66 1	321 2	Y	267	266	0			4
						5 4	294 9							
08	2364 N	1031	-0-	-1333	-0-	108 1	511 2	Y	372	370	0			6
						3 4	409 9							
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	116 1	405 2	Y	238	240	0			4
						9 4	262 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RATHJEN B UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	148 5	1 4	861 807	2 9	Y	734	733 0		11
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	142 4	1 4	857 818	2 9	Y	744	742 0		13
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	170 4	1 4	820 904	2 9	Y	822	823 0		12
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	181 14	1 4	881 845	2 9	Y	768	768 0		12
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	238 7	1 4	1126 1266	2 9	Y	1151	1146 0		17
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	310 24	1 4	1080 713	2 9	Y	648	655 0		10
SMITH A UNIT													WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH B UNIT													WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982	
04	DLQ G-10	1599	-0-	1599	4992	204 6	1 4	1185 204	2 9	Y	185	185 0		3
05	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6599	200 5	1 4	1206 196	2 9	Y	178	178 0		3
06	100 N	1420	-0-	1320	7919	217 5	1 4	1048 150	2 9	Y	136	137 0		2
07	3100 N	1717	-0-	-1383	6536	259 20	1 4	1260 178	2 9	Y	162	161 0		3
08	3100 N	2077	-0-	-1023	5513	313 9	1 4	1480 275	2 9	Y	250	249 0		4
09	3000 N	2002	-0-	-998	4515	390 30	1 4	1361 221	2 9	Y	201	202 0		3
SMITH B UNIT													WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894	
04	DLQ G-10	563	-0-	563	1624	58 2	1 4	336 167	2 9	Y	152	152 0		2
05	DLQ G-10	534	-0-	534	2158	57 2	1 4	342 133	2 9	Y	121	121 0		2
06	2785 N	627	-0-	-2158	-0-	74 2	1 4	358 193	2 9	Y	175	174 0		3
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	78 6	1 4	379 139	2 9	Y	126	127 0		2
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96 3	1 4	455 201	2 9	Y	183	182 0		3
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	108 8	1 4	376 124	2 9	Y	113	114 0		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRIDWELL LIMITED UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290833														
COMPL. DATE 10/01/2013														
TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1912	-0-	1912	5605	660	1	988	2	Y	235	235	0	3
05	DLQ G-10	1946	-0-	1946	7551	687	1	1000	2	Y	232	231	0	4
06	9577 X	2026	-0-	-7551	-0-	760	1	998	2	Y	239	240	0	3
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	809	1	1075	2	Y	228	227	0	4
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	821	1	1249	2	Y	295	295	0	4
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	827	1	1083	2	Y	143	145	0	2
						24	4	157	9					
ERCP MINERALS														
WELL #: 14H RRCID -> 290891														
COMPL. DATE 11/19/2018														
TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
04	DLQ G-10	2932	-0-	2932	8993	582	1	1556	2	Y	716	573	0	238
05	DLQ G-10	3101	-0-	3101	12094	693	1	1768	2	Y	557	669	1	126
06	15343 X	3249	-0-	-12094	-0-	749	1	1657	2	Y	760	642	1	244
07	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	816	1	1474	2	Y	628	659	1	213
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	813	1	1649	2	Y	683	739	1	157
09	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	732	1	1649	2	Y	645	634	1	168
						710	9							
TALBUTT TRUST C														
WELL #: 6H RRCID -> 290893														
COMPL. DATE 06/03/2014														
TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569														
04	DLQ G-10	1689	-0-	1689	4892	618	2	1071	9	Y	974	970	0	15
05	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0	14
06	8080 X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2	901	9	Y	819	810	0	23
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	772	2	1249	9	Y	1135	1095	0	18
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	1066	2	1453	9	Y	1321	1321	0	18
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1086	2	1372	9	Y	1247	1245	0	20
BRIDWELL LIMITED UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290899														
COMPL. DATE 10/01/2013														
TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956														
04	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3672	350	1	523	2	Y	449	448	0	7
05	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4753	324	1	473	2	Y	256	259	0	4
06	3000 N	835	-0-	-2165	2588	270	1	355	2	Y	189	190	0	3
07	3100 N	879	-0-	-2221	367	258	1	342	2	Y	249	248	0	4
08	1242 N	875	-0-	-367	-0-	225	1	343	2	Y	277	277	0	4
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	340	1	445	2	Y	133	135	0	2
						10	4	146	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 IRVIN WEST														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 16H				RRCID -> 290906				COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	379	-0-	379	1591	26	1	94	2	Y	210	205	1	11
05	DLQ G-10	447	-0-	447	2038	28	4	231	9					
06	100 N	431	-0-	331	2369	37	1	136	2	Y	215	220	1	6
07	2841 N	472	-0-	-2369	-0-	37	4	237	9					
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	204	204	1	6
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	58	4	224	9					
						39	1	140	2	Y	236	236	1	6
						33	4	260	9					
						79	1	328	2	Y	618	604	1	20
						28	4	680	9					
						49	1	228	2	Y	537	527	1	30
						15	4	591	9					
JLH LIC D UNIT														
WELL #: 12H				RRCID -> 290939				COMPL. DATE 02/10/2014				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JLH LIC D UNIT														
WELL #: D 5H				RRCID -> 290940				COMPL. DATE 10/10/2012				TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: A 1H				RRCID -> 290945				COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917		
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1890	47	1	274	2	Y	288	288	0	4
05	DLQ G-10	645	-0-	645	2535	1	4	317	9					
06	3186 X	651	-0-	-2535	-0-	47	1	282	2	Y	286	285	0	5
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	1	4	315	9					
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	275	276	0	4
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	2	4	303	9					
						59	1	289	2	Y	281	280	0	5
						5	4	309	9					
						76	1	360	2	Y	402	401	0	6
						2	4	442	9					
						89	1	311	2	Y	205	208	0	3
						7	4	226	9					
LIBERATORE RANCH B UNIT														
WELL #: B 1H				RRCID -> 290946				COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752		
04	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	560	1	3257	2	Y	2031	2035	0	30
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	18	4	2234	9					
06	5070 X	4762	-0-	-308	-0-	641	1	3864	2	Y	1860	1858	0	32
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	17	4	2046	9					
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	616	1	2977	2	Y	1048	1065	0	15
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-	16	4	1153	9					
										Y	-0-	15	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	3828	3767	0	61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 40H				RRCID -> 290951				COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-			2
06	1162 X	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-			2
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
LIBERATORE RANCH B UNIT														
WELL #: B 2H				RRCID -> 290953				COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565		
04	DLQ G-10	4873	-0-	4873	12993	514	1	2988	2	Y	1232	1234	0	18
						16	4	1355	9					
05	DLQ G-10	7370	-0-	7370	20363	752	1	4534	2	Y	1876	1862	0	32
						20	4	2064	9					
06	24366 X	4003	-0-	-20363	-0-	507	1	2448	2	Y	941	959	0	14
						13	4	1035	9					
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-			-0-
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2546	2505	0	41
BRIDWELL LIMITED UNIT														
WELL #: 3H				RRCID -> 290964				COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261		
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1322	221	1	44	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	2452	578	1	458	2	Y	84	83	0	1
						2	4	92	9					
06	3000 N	1363	-0-	-1637	815	615	1	624	2	Y	110	109	0	2
						3	4	121	9					
07	2497 N	1682	-0-	-815	-0-	766	1	795	2	Y	99	99	0	2
						12	4	109	9					
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	577	1	616	2	Y	84	85	0	1
						4	4	92	9					
09	1350 X	969	-0-	-381	-0-	536	1	400	2	Y	22	23	0	-0-
						9	4	24	9					
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: C 1H				RRCID -> 290971				COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277		
04	DLQ G-10	836	-0-	836	2168	48	1	278	2	Y	463	460	0	7
						1	4	509	9					
05	DLQ G-10	729	-0-	729	2897	43	1	261	2	Y	385	385	0	7
						1	4	424	9					
06	100 N	936	-0-	836	3733	68	1	329	2	Y	488	488	0	7
						2	4	537	9					
07	3100 N	909	-0-	-2191	1542	70	1	340	2	Y	449	449	0	7
						5	4	494	9					
08	1781 N	239	-0-	-1542	-0-	18	1	85	2	Y	123	128	0	2
						1	4	135	9					
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: C 2H				RRCID -> 290972				COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417		
04	DLQ G-10	7101	-0-	7101	21945	660	1	3837	2	Y	2348	2349	0	35
						21	4	2583	9					
05	DLQ G-10	6383	-0-	6383	28328	565	1	3406	2	Y	2179	2177	0	37
						15	4	2397	9					
06	34733 X	6405	-0-	-28328	-0-	699	1	3378	2	Y	2100	2107	0	30
						18	4	2310	9					
07	8432 X	7581	-0-	-851	-0-	802	1	3899	2	Y	2563	2552	0	41
						61	4	2819	9					
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	971	1	4593	2	Y	2598	2600	0	39
						29	4	2858	9					
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1444	1	5033	2	Y	1185	1205	0	19
						111	4	1304	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ARNOLD A UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	70	2	3	4	Y	616	616	0	10
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	678	9			Y	-0-	10	0	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	2	1	4	Y	417	398	0	19
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	459	9							
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	236	2	1338	9	Y	1216	1200	0	35
						187	2	1	4	Y	758	772	0	21
						834	9							
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
04	DLQ G-10	645	-0-	645	2018	5	1	18	2	Y	561	544	1	28
						5	4	617	9					
05	DLQ G-10	291	-0-	291	2309	10	1	37	2	Y	213	235	1	6
						10	4	234	9					
06	100 N	207	-0-	107	2416	10	1	33	2	Y	134	136	1	4
						17	4	147	9					
07	2878 N	462	-0-	-2416	-0-	9	1	32	2	Y	375	370	1	9
						8	4	413	9					
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	873	854	1	28
						3	4	960	9					
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	787	771	1	44
						2	4	866	9					
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	854	2	33	4	Y	506	507	0	8
						557	9							
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	4	546	9	Y	496	492	0	12
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	608	2	3	4	Y	537	536	0	13
						591	9							
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	416	2	6	4	Y	391	386	0	18
						430	9							
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	794	2	631	9	Y	574	575	0	17
09	1200 N	673	-0-	-527	-0-	120	2	553	9	Y	503	506	0	14
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
04	DLQ G-10	477	-0-	477	1489	52	1	304	2	Y	108	108	0	2
						2	4	119	9					
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1983	55	1	329	2	Y	99	99	0	2
						1	4	109	9					
06	2350 N	367	-0-	-1983	-0-	49	1	236	2	Y	74	75	0	1
						1	4	81	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	16	16	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351													
ERCP MINERALS			WELL #:		10H	RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL	DEPTH	8139	PERF.	8257	-	13182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3238	-0-	-0-	3238		10168	698	1 7 4	1905	2 628 9	Y	571	502	0			196
05	DLQ G-10	3009	-0-	-0-	3009		13177	668	1 26 4	1723	2 592 9	Y	538	612	1			122
06	16196 X	3019	-0-	-0-	-13177		-0-	720	1 7 4	1613	2 679 9	Y	617	541	1			198
07	3720 X	2757	-0-	-0-	-963		-0-	766	1 6 4	1395	2 590 9	Y	536	552	1			182
08	3565 X	2927	-0-	-0-	-638		-0-	750	1 8 4	1524	2 645 9	Y	586	633	1			135
09	3240 X	2950	-0-	-0-	-290		-0-	717	1 609 9	1624	2	Y	554	545	1			144
ERCP MINERALS			WELL #:		11H	RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL	DEPTH	8145	PERF.	8197	-	14155		
04	DLQ G-10	2947	-0-	-0-	2947		8441	668	1 7 4	1888	2 384 9	Y	349	307	0			115
05	DLQ G-10	2825	-0-	-0-	2825		11266	633	1 26 4	1694	2 472 9	Y	429	447	1			97
06	13742 X	2476	-0-	-0-	-11266		-0-	593	1 6 4	1372	2 505 9	Y	459	409	1			147
07	2945 X	2564	-0-	-0-	-381		-0-	713	1 6 4	1343	2 502 9	Y	456	448	1			155
08	3038 X	2735	-0-	-0-	-303		-0-	699	1 7 4	1473	2 556 9	Y	505	544	1			116
09	2940 X	2617	-0-	-0-	-323		-0-	633	1 491 9	1493	2	Y	446	446	1			116
TALBUTT TRUST			WELL #:		A 1H	RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	8025	-	12127		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TALBUTT TRUST			WELL #:		A 2H	RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	8180	-	12297		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEST PENA A UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	8055	-	15259		
04	DLQ G-10	4852	-0-	-0-	4852		16791	1058	1 90 4	1658	2 2046 9	Y	1860	1849	0			53
05	DLQ G-10	3470	-0-	-0-	3470		20261	942	1 187 4	1450	2 891 9	Y	810	838	0			25
06	24222 X	3961	-0-	-0-	-20261		-0-	982	1 557 4	1590	2 832 9	Y	756	754	0			27
07	6293 X	3551	-0-	-0-	-2742		-0-	442	1 392 4	1967	2 750 9	Y	682	685	0			24
08	5456 X	3253	-0-	-0-	-2203		-0-	388	1 166 4	2160	2 539 9	Y	490	499	0			15
09	4860 X	3036	-0-	-0-	-1824		-0-	370	1 255 4	1926	2 485 9	Y	441	440	0			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WEST PENA A UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 14H				RRCID -> 291251				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1632	-0-	1632	6798	467 1	732 2	40 4	Y	357	369	0		10
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	8599	595 1	916 2	118 4	Y	156	161	0		5
06	10700 X	2101	-0-	-8599	-0-	551 1	892 2	313 4	Y	314	308	0		11
07	2852 X	1375	-0-	-1477	-0-	158 1	706 2	141 4	Y	336	335	0		12
08	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	313 1	1738 2	133 4	Y	362	363	0		11
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	364 1	1892 2	251 4	Y	293	293	0		11
WEST PENA A UNIT														
WELL #: 15H				RRCID -> 291252				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172		
04	DLQ G-10	2017	-0-	2017	7750	665 1	1043 2	57 4	Y	229	238	0		7
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	10003	774 1	1192 2	154 4	Y	121	124	0		4
06	11771 X	1768	-0-	-10003	-0-	488 1	790 2	277 4	Y	194	191	0		7
07	3162 X	302	-0-	-2860	-0-	40 1	178 2	36 4	Y	44	49	0		2
08	2883 X	588	-0-	-2295	-0-	65 1	364 2	28 4	Y	119	117	0		4
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	359 1	1867 2	248 4	Y	290	284	0		10
BROWN TRUST														
WELL #: 202H				RRCID -> 291262				COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417		
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	6209	110 1	464 2	76 4	Y	468	468	0		6
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	7931	142 1	632 2	106 4	Y	765	757	0		14
06	100 N	1728	-0-	1628	9559	221 1	596 2	146 4	Y	695	701	0		8
07	3100 N	2172	-0-	-928	8631	362 1	837 2	155 4	Y	744	743	0		9
08	3100 N	2280	-0-	-820	7811	265 1	1021 2	176 4	Y	744	744	0		9
09	3000 N	1661	-0-	-1339	6472	160 1	759 2	50 4	Y	629	630	0		8
BROWN TRUST														
WELL #: 29H				RRCID -> 291263				COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810		
04	1920 X	648	-0-	-1272	-0-	58 1	244 2	40 4	Y	278	277	0		4
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	190	190	0		4
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	398	397	0		5
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	655	652	0		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	908	905	0		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	754	755	0		10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	176	-0-	176	3119	54 1	84 2	Y	30	41 0					1
05	DLQ G-10	323	-0-	323	3442	43 1	66 2	Y	186	181 0					6
06	4654 X	1212	-0-	-3442	-0-	9 4	205 9								
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	174 1	281 2	Y	598	582 0					22
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	99 4	658 9								
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	419 1	1864 2	Y	900	890 0					32
						372 4	990 9								
						263 1	1462 2	Y	461	479 0					14
						112 4	507 9								
						263 1	1368 2	Y	690	679 0					25
						181 4	759 9								
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
04	DLQ G-10	3172	-0-	3172	10128	932 1	1461 2	Y	636	650 0					18
05	DLQ G-10	9476	-0-	9476	19604	79 4	700 9								
06	21889 X	2285	-0-	-19604	-0-	750 1	1155 2	Y	6747	6556 0					209
07	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	149 4	7422 9								
08	4278 X	1800	-0-	-2478	-0-	595 1	964 2	Y	353	549 0					13
09	4140 X	1939	-0-	-2201	-0-	338 4	388 9								
						316 1	1409 2	Y	514	509 0					18
						281 4	565 9								
						176 1	978 2	Y	519	521 0					16
						75 4	571 9								
						228 1	1184 2	Y	336	340 0					12
						157 4	370 9								
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
04	DLQ G-10	2676	-0-	2676	10906	683 1	1071 2	Y	785	792 0					22
05	DLQ G-10	2033	-0-	2033	12939	58 4	864 9								
06	16603 X	3664	-0-	-12939	-0-	681 1	1048 2	Y	154	171 0					5
07	4402 X	2771	-0-	-1631	-0-	135 4	169 9								
08	4402 X	2915	-0-	-1487	-0-	951 1	1540 2	Y	575	559 0					21
09	3660 X	2687	-0-	-973	-0-	540 4	633 9								
						316 1	1408 2	Y	696	692 0					25
						281 4	766 9								
						304 1	1690 2	Y	719	722 0					22
						130 4	791 9								
						298 1	1549 2	Y	577	578 0					21
						205 4	635 9								
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
04	DLQ G-10	828	-0-	828	3857	185 1	290 2	Y	306	309 0					9
05	DLQ G-10	922	-0-	922	4779	16 4	337 9								
06	5752 X	973	-0-	-4779	-0-	265 1	408 2	Y	178	181 0					6
07	2201 X	489	-0-	-1712	-0-	53 4	196 9								
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	215 1	349 2	Y	261	258 0					9
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	122 4	287 9								
						38 1	168 2	Y	227	228 0					8
						33 4	250 9								
						483 1	2687 2	Y	286	285 0					9
						206 4	315 9								
						541 1	2816 2	Y	316	314 0					11
						373 4	348 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ARNOLD C UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2393	11	1	165	2	Y	469	471	0	6
						9	4	516	9					
05	DLQ G-10	756	-0-	756	3149	9	1	147	2	Y	537	535	0	8
						9	4	591	9					
06	100 N	668	-0-	568	3717	8	1	141	2	Y	470	474	0	4
						2	4	517	9					
07	3100 N	840	-0-	-2260	1457	14	1	219	2	Y	524	515	0	13
						31	4	576	9					
08	2311 N	854	-0-	-1457	-0-	12	1	297	2	Y	494	499	0	8
						2	4	543	9					
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	623	619	0	11
						22	4	685	9					
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
04	DLQ G-10	861	-0-	861	2413	80	1	467	2	Y	283	283	0	4
						3	4	311	9					
05	DLQ G-10	917	-0-	917	3330	78	1	472	2	Y	332	330	0	6
						2	4	365	9					
06	100 N	893	-0-	793	4123	98	1	474	2	Y	290	292	0	4
						2	4	319	9					
07	3100 N	903	-0-	-2197	1926	94	1	459	2	Y	312	311	0	5
						7	4	343	9					
08	3100 N	1329	-0-	-1771	155	134	1	635	2	Y	505	502	0	8
						4	4	556	9					
09	1154 N	999	-0-	-155	-0-	168	1	584	2	Y	213	218	0	3
						13	4	234	9					
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
04	DLQ G-10	2338	-0-	2338	6340	86	1	1265	2	Y	837	831	0	11
						66	4	921	9					
05	DLQ G-10	2717	-0-	2717	9057	72	1	1247	2	Y	1205	1194	0	18
						72	4	1326	9					
06	100 N	2750	-0-	2650	11707	58	1	1077	2	Y	1455	1459	0	14
						14	4	1601	9					
07	3100 N	1949	-0-	-1151	10556	53	1	811	2	Y	883	875	0	22
						114	4	971	9					
08	3100 N	839	-0-	-2261	8295	19	1	450	2	Y	334	351	0	5
						3	4	367	9					
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5295				Y	3	5	0	3 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 100351															ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
ARNOLD D UNIT															WELL #: 53H			RRCID -> 291278			COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
04	DLQ G-10	1378	-0-	1378	5008	29 1	23 4	432 2	894 9	Y	813	819 0	1 1	11												
05	DLQ G-10	2296	-0-	2296	7304	54 1	54 4	938 2	1250 9	Y	1136	1128 0	2 1	17												
06	100 N	2088	-0-	1988	9292	52 1	12 4	972 2	1052 9	Y	956	964 0		9												
07	3100 N	1887	-0-	-1213	8079	51 1	110 4	784 2	942 9	Y	856	844 0		21												
08	3100 N	1744	-0-	-1356	6723	38 1	5 4	905 2	796 9	Y	724	734 0		11												
09	3000 N	1790	-0-	-1210	5513	31 1	73 4	803 2	883 9	Y	803	797 0	3 1	14												
ARNOLD D UNIT															WELL #: 55H			RRCID -> 291279			COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308		
04	DLQ G-10	454	-0-	454	2115	14 1	11 4	208 2	221 9	Y	201	203 0	1 1	3												
05	DLQ G-10	416	-0-	416	2531	11 1	11 4	182 2	212 9	Y	193	192 0	1 1	3												
06	3000 N	871	-0-	-2129	402	18 1	4 4	333 2	516 9	Y	469	468 0		4												
07	1194 N	792	-0-	-402	-0-	19 1	41 4	289 2	443 9	Y	403	397 0		10												
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	17 1	2 4	398 2	704 9	Y	640	640 0		10												
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	12 1	27 4	300 2	626 9	Y	569	568 0	1 1	10												
WEST PENA C UNIT															WELL #: 34H			RRCID -> 291280			COMPL. DATE 03/29/2017			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644		
04	DLQ G-10	649	-0-	649	2762	158 1	13 4	248 2	230 9	Y	209	216 0		6												
05	DLQ G-10	588	-0-	588	3350	185 1	37 4	285 2	81 9	Y	74	78 0		2												
06	100 N	1005	-0-	905	4255	224 1	127 4	362 2	292 9	Y	265	257 0		10												
07	3100 N	3630	-0-	530	4785	514 1	457 4	2289 2	370 9	Y	336	334 0		12												
08	3100 N	2517	-0-	-583	4202	303 1	129 4	1686 2	399 9	Y	363	364 0		11												
09	3000 N	2305	-0-	-695	3507	309 1	213 4	1610 2	173 9	Y	157	162 0		6												
WEST PENA C UNIT															WELL #: 35H			RRCID -> 291281			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603		
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1554	71 1	6 4	111 2	97 9	Y	88	88 0		3												
05	DLQ G-10	855	-0-	855	2409	277 1	55 4	426 2	97 9	Y	88	88 0		3												
06	2991 X	582	-0-	-2409	-0-	112 1	64 4	182 2	224 9	Y	204	200 0		7												
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	539 1	478 4	2398 2	208 9	Y	189	189 0		7												
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	374 1	160 4	2081 2	164 9	Y	149	151 0		5												
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	306 1	211 4	1592 2	175 9	Y	159	158 0		6												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WEST PENNA D UNIT														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
														WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 8066 - 15480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE								
04	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6253	371	1	582	2	Y	275	280	0										
						32	4	303	9														
05	DLQ G-10	840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0										
						48	4	175	9														
06	10668 X	3575	-0-	-7093	-0-	907	1	1469	2	Y	622	605	0										
						515	4	684	9														
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	529	1	2354	2	Y	487	492	0										
						470	4	536	9														
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	527	1	2931	2	Y	434	438	0										
						225	4	477	9														
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	519	1	2703	2	Y	470	466	0										
						358	4	517	9														
RATHJEN C UNIT														WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8329 - 16688	
04	DLQ G-10	2892	-0-	2892	8517	334	1	1946	2	Y	547	546	0										
						10	4	602	9														
05	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0										
						9	4	612	9														
06	11931 X	530	-0-	-11401	-0-	72	1	346	2	Y	100	108	0										
						2	4	110	9														
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	399	1	1942	2	Y	607	598	0										
						30	4	668	9														
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	593	1	2807	2	Y	1078	1072	0										
						18	4	1186	9														
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	669	1	2333	2	Y	492	500	0										
						51	4	541	9														
GRAN TORINO A														WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 10670 - 14030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												
GRAN TORINO A														WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 10210 - 14905	
04	DLQ G-10	721	-0-	721	2920	538	2	4	4	Y	163	165	0										
						179	9																
05	DLQ G-10	516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0										
						177	9																
06	100 N	716	-0-	616	4052	529	2	3	4	Y	167	169	0										
						184	9																
07	3100 N	631	-0-	-2469	1583	486	2	3	4	Y	129	128	0										
						142	9																
08	2201 N	618	-0-	-1583	-0-	515	2	1	4	Y	93	96	0										
						102	9																
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	450	2	84	9	Y	76	76	0										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 100351 GRAN TORINO A															ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES							
WELL #: 17H															RRCID -> 291290				COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
04	DLQ G-10	614	-0-	-0-	614	2123	273	2	2	4	Y	308	310	0			5												
05	DLQ G-10	517	-0-	-0-	517	2640	339	2	14	4	Y	272	266	0			11												
06	3000 N	460	-0-	-0-	-2540	100	204	2	1	4	Y	254	259	0			6												
07	393 N	293	-0-	-0-	-100	-0-	299	2	1	4	Y	158	158	0			6												
08	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	180	2			Y	-0-	6	0			-0-												
09	450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-	279	2			Y	-0-					-0-												
							174	2																					
								9																					

MIESCH A UNIT															WELL #: 20H				RRCID -> 291291				COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865		
04	DLQ G-10	2129	-0-	-0-	2129	6323	1570	2	61	4	Y	453	454	0			7												
05	DLQ G-10	479	-0-	-0-	479	6802	498	2	464	9	Y	422	419	0			10												
06	9031 X	2229	-0-	-0-	-6802	-0-	15	2	7	4	Y	526	523	0			13												
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	25	4	Y	547	535	0			25												
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	316	9	Y	287	304	0			8												
09	2220 N	2072	-0-	-0-	-148	-0-	602	2	7	4	Y	264	265	0			7												
							1883	2																					
							290	2																					
								9																					

MIESCH B UNIT															WELL #: 14H				RRCID -> 291292				COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942		
04	DLQ G-10	3840	-0-	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0			19												
05	DLQ G-10	329	-0-	-0-	329	7900	1262	2	305	9	Y	277	289	0			7												
06	10380 X	2480	-0-	-0-	-7900	-0-	24	2	10	4	Y	249	250	0			6												
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	32	4	Y	366	355	0			17												
08	3968 X	2330	-0-	-0-	-1638	-0-	274	2	85	9	Y	77	92	0			2												
09	3840 X	2178	-0-	-0-	-1662	-0-	403	2	7	4	Y	322	315	0			9												
							2245	2																					
							1817	2																					
							354	2																					
								9																					

GARZA B UNIT															WELL #: 1H				RRCID -> 291294				COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												

GARDENDALE E UNIT															WELL #: 26H				RRCID -> 291295				COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396		
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389	0			20												
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	58	4	419	9																			
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305	0			16												
07	1488 X	1300	-0-	-0-	-188	-0-	49	4	331	9																			
08	1705 X	1133	-0-	-0-	-572	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0			17												
09	1650 X	872	-0-	-0-	-778	-0-	87	4	345	9																			
							283	1	602	2	Y	303	308	0			12												
							82	4	333	9																			
							199	1	466	2	Y	390	384	0			18												
							39	4	429	9																			
							148	1	306	2	Y	343	343	0			18												
							41	4	377	9																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8690 - 14430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2550	10 1	33 2	Y	474	474	0		25
						2 4	521 9						
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	3644	134 1	331 2	Y	542	539	0		28
						33 4	596 9						
06	4962 X	1318	-0-	-3644	-0-	192 1	424 2	Y	592	588	0		32
						51 4	651 9						
07	1426 X	1257	-0-	-169	-0-	170 1	361 2	Y	615	622	0		25
						49 4	677 9						
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	599	597	0		27
09	1320 X	1058	-0-	-262	-0-	143 1	295 2	Y	527	527	0		27
						40 4	580 9						

BROWN TRUST				WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9422 - 16915	
04	2850 X	1715	-0-	-1135	-0-	136 1	574 2	Y	827	824	0		11
						95 4	910 9						
05	2759 N	1897	-0-	-862	-0-	144 1	641 2	Y	913	907	0		17
						108 4	1004 9						
06	2430 N	2134	-0-	-296	-0-	288 1	776 2	Y	800	807	0		10
						190 4	880 9						
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	452 1	1047 2	Y	863	862	0		11
						193 4	949 9						
08	2511 X	1827	-0-	-684	-0-	217 1	837 2	Y	571	575	0		7
						145 4	628 9						
09	2130 X	1586	-0-	-544	-0-	150 1	716 2	Y	612	611	0		8
						47 4	673 9						

MIESCH B UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7940 - 13818	
04	DLQ G-10	1842	-0-	1842	5847	1473 2	57 4	Y	284	285	0		5
						312 9							
05	DLQ G-10	308	-0-	308	6155	13 4	295 9	Y	268	267	0		6
06	100 N	1751	-0-	1651	7806	1492 2	7 4	Y	229	230	0		5
						252 9							
07	3100 N	1872	-0-	-1228	6578	1594 2	21 4	Y	234	228	0		11
						257 9							
08	3100 N	1838	-0-	-1262	5316	1590 2	248 9	Y	225	229	0		7
09	3000 N	1653	-0-	-1347	3969	1409 2	6 4	Y	216	217	0		6
						238 9							

BROWN TRUST				WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9466 - 17001	
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	273	272	0		4
05	992 X	344	-0-	-648	-0-	5 1	21 2	Y	285	284	0		5
						4 4	314 9						
06	900 X	348	-0-	-552	-0-	6 1	16 2	Y	293	294	0		4
						4 4	322 9						
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	111 1	258 2	Y	433	432	0		5
						48 4	476 9						
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	204 1	786 2	Y	415	415	0		5
						136 4	457 9						
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	414 1	1970 2	Y	345	345	0		5
						130 4	380 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BROWN TRUST														
WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1423	-0-	1423	5638	97	1	409	2	Y	773	769	0	10
						67	4	850	9					
05	DLQ G-10	996	-0-	996	6634	76	1	340	2	Y	475	476	0	9
						57	4	523	9					
06	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	97	1	460	2	Y	813	802	0	11
						30	4	894	9					
ARNOLD C UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732														
04	DLQ G-10	804	-0-	804	2190	26	1	386	2	Y	338	338	0	5
						20	4	372	9					
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2687	20	1	340	2	Y	106	108	0	2
						20	4	117	9					
06	100 N	429	-0-	329	3016	20	1	367	2	Y	34	36	0	-0-
						5	4	37	9					
07	3100 N	519	-0-	-2581	435	23	1	356	2	Y	82	80	0	2
						50	4	90	9					
08	1001 N	566	-0-	-435	-0-	15	1	363	2	Y	169	168	0	3
						2	4	186	9					
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	223	221	0	4
						22	4	245	9					
BROWN TRUST														
WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	901	7	1	31	2	Y	13	13	0	-0-
						5	4	14	9					
06	901 N	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	298	2	Y	614	606	0	8
						20	4	675	9					
JASIK RANCH A UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761														
04	DLQ G-10	328	-0-	328	621	2	1	221	2	Y	86	83	0	5
						10	4	95	9					
05	621 X	-0-	-0-	-621	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	123	117	0	6
						135	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PENA B UNIT														
WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885														
04	DLQ G-10	4784	-0-	4784	16467	140	1	3640	2	Y	740	735	0	10
						190	4	814	9					
05	DLQ G-10	4109	-0-	4109	20576	106	1	2911	2	Y	839	827	0	13
						169	4	923	9					
06	25305 X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930	934	0	9
						45	4	1023	9					
07	6541 X	4969	-0-	-1572	-0-	129	1	3338	2	Y	939	925	0	23
						469	4	1033	9					
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	98	1	3622	2	Y	1175	1180	0	18
						22	4	1293	9					
09	4770 X	3925	-0-	-845	-0-	43	1	2714	2	Y	837	832	0	14
						247	4	921	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351								
ARNOLD B UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	291424	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	7949	PERF. 8320 - 13246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	38	-0-	38	138	37	2	1	4	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	1	0	-0-	
06	151 X	13	-0-	-138	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
07	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-	

PENA SOUTH				WELL #:		43H	RRCID ->	291466	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	8188	PERF. 8694 - 13962
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	128	129	0	3	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	99	99	0	3	
06	2011 X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	5	
						6	4	212	9					
07	1364 X	743	-0-	-621	-0-	138	1	314	2	Y	241	236	10	
						26	4	265	9					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	291	1	611	2	Y	363	358	15	
						32	4	399	9					
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	Y	270	275	10	
						35	4	297	9					

PENA SOUTH				WELL #:		46H	RRCID ->	291467	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 8650 - 13944
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	4127	576	1	2680	2	Y	724	720	16	
						75	4	796	9					
05	DLQ G-10	2177	-0-	2177	6304	337	1	1344	2	Y	407	411	12	
						48	4	448	9					
06	6634 X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	7	
						1	4	304	9					
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	199	198	8	
						4	4	219	9					
08	4278 X	567	-0-	-3711	-0-	61	1	127	2	Y	338	332	14	
						7	4	372	9					
09	4140 X	514	-0-	-3626	-0-	72	1	113	2	Y	290	293	11	
						10	4	319	9					

MUSTANG				WELL #:		1H	RRCID ->	291474	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	10145	PERF. 10500 - 14784
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-	

PENA SOUTH				WELL #:		95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL	DEPTH	7987	PERF. 8146 - 15861
04	DLQ G-10	928	-0-	928	1771	194	1	304	2	Y	378	395	10	
						14	4	416	9					
05	DLQ G-10	343	-0-	343	2114	105	1	162	2	Y	53	61	2	
						18	4	58	9					
06	100 N	627	-0-	527	2641	153	1	248	2	Y	133	130	5	
						80	4	146	9					
07	3100 N	5532	-0-	2432	5073	856	1	3811	2	Y	346	339	12	
						484	4	381	9					
08	3100 N	5098	-0-	1998	7071	674	1	3748	2	Y	464	462	14	
						166	4	510	9					
09	3000 N	3431	-0-	431	7502	445	1	2318	2	Y	443	441	16	
						181	4	487	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7958 - 13871					
JASIK		WELL #:		51H													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-			2 1 7 4		164 2 51 9	Y	46		43 0			3
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-			2 1 53 9		171 2	Y	48		47 0			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4 0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8046 - 16810					
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	2		1 4	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-						-0-
06	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-						-0-
JLH LIC G UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510					
04	DLQ G-10	272	-0-	272	830	20	1	116	2	Y	123	123	0				2
						1	4	135	9								
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1100	20	1	118	2	Y	119	119	0				2
						1	4	131	9								
06	100 N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0				4
						1	4	282	9								
07	2023 N	444	-0-	-1579	-0-	40	1	194	2	Y	188	189	0				3
						3	4	207	9								
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	213	213	0				3
						1	4	234	9								
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	53	1	186	2	Y	146	147	0				2
						4	4	161	9								
JLH LIC G UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711					
04	DLQ G-10	903	-0-	903	2670	98	1	570	2	Y	211	211	0				3
						3	4	232	9								
05	DLQ G-10	935	-0-	935	3605	98	1	589	2	Y	223	222	0				4
						3	4	245	9								
06	100 N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0				3
						3	4	199	9								
07	3100 N	954	-0-	-2146	2144	118	1	572	2	Y	232	231	0				4
						9	4	255	9								
08	3100 N	1132	-0-	-1968	176	142	1	672	2	Y	285	285	0				4
						4	4	314	9								
09	1213 N	1037	-0-	-176	-0-	186	1	648	2	Y	172	173	0				3
						14	4	189	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	140	-0-	140	140	1	1	94	2	Y	41	38	0	3
						45	9							
06	190 X	50	-0-	-140	-0-	33	2	17	9	Y	15	17	0	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626														
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304														
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	18	2	12	9	Y	11	10	0	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928														
04	3000 N	2023	-0-	-977	933	16	1	1443	2	Y	456	447	0	27
						62	4	502	9					
05	3100 N	2210	-0-	-890	43	19	1	1625	2	Y	513	501	0	39
						2	4	564	9					
06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	18	1	1635	2	Y	525	522	0	42
						578	9							
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	1771	2	Y	585	600	0	27
						644	9							
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	Y	619	610	0	36
						681	9							
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2100	2	Y	668	657	0	47
						15	4	735	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693										COMPL. DATE 04/03/2018					TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
04	DLQ G-10	2566	-0-	2566	9451	21	1	1882	2	Y	529	518	0				31		
05	DLQ G-10	2684	-0-	2684	12135	81	4	582	9								43		
06	14407 X	2272	-0-	-12135	-0-	23	1	2032	2	Y	570	558	0				35		
07	3999 X	2089	-0-	-1910	-0-	2	4	627	9								14		
08	2449 X	2287	-0-	-162	-0-	19	1	1771	2	Y	438	446	0				22		
09	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	482	9										1		
						15	1	1729	2	Y	314	335	0						
						345	9												
						16	1	1852	2	Y	381	373	0						
						419	9												
						1	1	57	2	Y	15	36	0						
						17	9												
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798										COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922				
04	DLQ G-10	3972	-0-	3972	13251	28	1	2488	2	Y	1226	1200	0				72		
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	17469	107	4	1349	9										
06	21731 X	4262	-0-	-17469	-0-	31	1	2709	2	Y	1341	1312	0				101		
07	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	3	4	1475	9										
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	29	1	2725	2	Y	1371	1362	0				110		
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1508	9												
						25	1	2817	2	Y	1425	1470	0				65		
						1568	9												
						24	1	2816	2	Y	1447	1428	0				84		
						1	4	1592	9										
						22	1	2356	2	Y	942	960	0				66		
						17	4	1036	9										
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837										COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840										COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283				
04	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3495	8	1	672	2	Y	422	413	0				25		
05	DLQ G-10	1241	-0-	1241	4736	29	4	464	9										
06	100 N	1197	-0-	1097	5833	8	1	731	2	Y	455	446	0				34		
07	3100 N	1183	-0-	-1917	3916	1	4	501	9										
08	3100 N	1473	-0-	-1627	2289	8	1	739	2	Y	409	410	0				33		
09	3000 N	1938	-0-	-1062	1227	450	9												
						7	1	772	2	Y	367	383	0				17		
						404	9												
						8	1	957	2	Y	462	452	0				27		
						508	9												
						13	1	1403	2	Y	465	459	0				33		
						10	4	512	9										
BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133										COMPL. DATE 07/27/2017					TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882				
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351						
BOWMAN WEST		WELL #:		A302	RRCID -> 300134		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					-0-
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					-0-
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					-0-
BOWMAN WEST		WELL #:		143H	RRCID -> 300233		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932	
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					-0-
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					-0-
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					-0-
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					-0-
BOWMAN WEST		WELL #:		144H	RRCID -> 300234		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035	
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
BOWMAN WEST		WELL #:		145H	RRCID -> 300245		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967	
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					-0-
BOWMAN WEST		WELL #:		142H	RRCID -> 300249		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956	
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					-0-
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					-0-
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					-0-
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					-0-
BANDERA EAGLE FORD, LLC		WELL #:		101093 2H	RRCID -> 296355		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 11115 - 21412	
04	132150 X	96740	-0-	-35410	-0-	1271	1	95469	3	257
05	125364 X	93051	-0-	-32313	-0-	1318	1	91733	3	257
06	116610 X	86083	-0-	-30527	-0-	1276	1	84807	3	257
07	111011 X	82924	-0-	-28087	-0-	1328	1	81589	3	263
08	104842 X	80166	-0-	-24676	-0-	78872	1	1294	3	263
09	96750 X	76792	-0-	-19958	-0-	1268	1	75524	3	263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BANDERA EAGLE FORD, LLC														
CASAMIGOS														
WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	179490 X	131558	-0-	-47932	-0-	1729 1	129816 3	N	12					465
05	172794 X	125885	-0-	-46909	-0-	1782 1	124101 3	N	2					467
06	160830 X	116367	-0-	-44463	-0-	1724 1	114643 3	N	-0-					467
07	155000 X	110724	-0-	-44276	-0-	1773 1	108930 3	N	19			164 1		322
08	145514 X	111824	-0-	-33690	-0-	1806 1	110010 3	N	7					329
09	131550 X	104911	-0-	-26639	-0-	1732 1	103166 3	N	12					341
EVL OPERATING LLC														
DONNELL SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
MEDINA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	384 1	2506 3	Y	786		722 1	1 6		139
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	865 9	2833 3	Y	670		718 1			91
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	220 1	2784 3	Y	563		547 1			107
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	737 9	2415 3	Y	599		594 1			112
08	4092 X	2859	-0-	-1233	-0-	151 1	2132 3	Y	508		515 1	1 6		104
09	3750 X	2843	-0-	-907	-0-	619 9	2029 3	Y	551		379 1			276
MEDINA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
04	2400 X	2221	-0-	-179	-0-	241 1	1570 3	Y	373		341 1	1 6		68
05	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	410 9	1530 3	Y	290		317 1			41
06	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	118 1	1751 3	Y	375		345 1			71
07	2418 X	2126	-0-	-292	-0-	319 9	1701 3	Y	275		291 1			55
08	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	94 1	1698 3	Y	336		321 1			70
09	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	413 9	1543 3	Y	319		229 1			160
						122 1								
						303 9								
						133 1								
						370 9								
						157 1								
						351 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.												//CONT.//		101444											
MEDINA UNIT												WELL #:		9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12644		PERF.12779 - 19592			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	1860 X	1481	-0-	-379	-0-	157	1	1024	3	Y	273	251	1						49						
						300	9																		
05	1922 X	1519	-0-	-403	-0-	88	1	1135	3	Y	269	281	1						37						
						296	9																		
06	1560 X	1211	-0-	-349	-0-	46	1	857	3	Y	280	266	1						51						
						308	9																		
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	3	Y	446	416	1						81						
						491	9																		
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1344	3	Y	321	336	1						66						
						353	9																		
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1226	3	Y	247	189	1						124						
						272	9																		

MEDINA UNIT												WELL #:		2H		RRCID -> 287965		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12737 - 17385			
04	2160 X	1802	-0-	-358	-0-	459	1	934	3	Y	372	394	1						36						
						409	9																		
05	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	310	1	832	3	Y	332	325	1						43						
						365	9																		
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	467	1	1182	3	Y	309	274	1						78						
						340	9																		
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	416	1	919	3	Y	359	376	1						61						
						395	9																		
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	350	1	890	3	Y	300	317	1						44						
						330	9																		
09	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	436	1	889	3	Y	269	200	1						113						
						296	9																		

MEDINA UNIT												WELL #:		5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12312		PERF.12476 - 16581			
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	164	1	640	3	N	260	367	1						243						
						286	9																		
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	289	367	1						165						
						318	9																		
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	154	186	1						133						
						169	9																		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1						131						
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	3	N	390	192	1						329						
						429	9																		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1						147						

MUNSON RANCH												WELL #:		12H		RRCID -> 296348		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11116 - 14751			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444											
MUNSON RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 296475	COMPL.	DATE 11/08/2011	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11507	- 15460		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		771 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1	4
							55	3	707	9					
06		163 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	117	117	1	4
							29	3	129	9					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	512	1	19
08		775 N	-0-	-0-	-483	-0-	6	1	1	2	Y	223	238	1	4
							40	3	245	9					
09		712 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	585	567	1	22
							59	3	644	9					
MUNSON RANCH				WELL #:		9H	RRCID -> 296476	COMPL.	DATE 12/23/2011	TOTAL	DEPTH 10771	PERF.11132	- 12832		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:		1H	RRCID -> 296727	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8326	PERF. 8544	- 16244		
04		552 N	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1	128
05		527 N	-0-	-4	-0-	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1	133
06		450 N	-0-	-46	-0-	-0-	56	3	348	9	Y	316	283	1	166
07		607 N	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	490	9	Y	445	500	1	111
08		413 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	380	9	Y	345	313	1	143
09		507 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	475	9	Y	432	309	1	266
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:		2H	RRCID -> 296728	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 8270	PERF. 8512	- 16955		
04		812 X	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1	165
05		774 X	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1	172
06		720 X	-0-	-158	-0-	-0-	113	3	449	9	Y	408	365	1	215
07		867 X	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	633	9	Y	575	646	1	144
08		557 N	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	491	9	Y	446	405	1	185
09		678 N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	614	9	Y	558	399	1	344
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:		3H	RRCID -> 296729	COMPL.	DATE 04/28/2015	TOTAL	DEPTH 8295	PERF. 8334	- 16120		
04		335 N	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	Y	152	163	1	54
05		320 N	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143	1	56
06		210 N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	145	9	Y	132	118	1	70
07		341 N	-0-	-3	-0-	-0-	134	3	204	9	Y	185	208	1	47
08		341 X	-0-	-102	-0-	-0-	46	3	193	9	Y	175	149	1	73
09		330 X	-0-	-273	-0-	-0-	9	3	48	9	Y	44	89	1	28
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 296730	COMPL.	DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 8330	PERF. 8744	- 14850		
04		810 N	-0-	-810	-0-	-0-					N	565	146	1	406
05		837 N	-0-	-837	-0-	-0-					N	607	816	1	197
06		953 N	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	527	9	N	479	563	1	113
07		980 N	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3	429	9	N	390	363	1	140
08		982 N	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	437	9	N	397	323	1	214
09		1089 N	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	512	9	N	465	524	1	155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444													
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	296731	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL	DEPTH	8336	PERF. 8625 - 14820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-							N	316	82	1	7	6	227
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							N	612	640	1			199
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			604	3	726	9	N	660	703	1			156
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-			788	3	562	9	N	511	484	1			183
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			874	3	606	9	N	551	437	1			297
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			1039	3	641	9	N	583	685	1			195
MUNSON RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	296838	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11645 - 20561					
04	7230 X	7068	-0-	-162	-0-	267	1	68	2	Y	4251	4124	1					252
						2057	3	4676	9									
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	4119	4275	1					96
						2015	3	4531	9									
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	340	1	78	2	Y	3990	3883	1					203
						2491	3	4389	9									
07	7316 X	5711	-0-	-1605	-0-	225	1	43	2	Y	3509	3498	1					214
						1583	3	3860	9									
08	7316 X	5961	-0-	-1355	-0-	255	1	25	2	Y	3404	3367	1					251
						1937	3	3744	9									
09	7290 X	6005	-0-	-1285	-0-	245	1	36	2	Y	3430	3280	1					401
						1951	3	3773	9									
OPAL				WELL #:	1H	RRCID ->	297782	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11563 - 20449					
04	9030 X	6746	-0-	-2284	-0-	287	1	73	2	Y	3803	3717	1					225
						2203	3	4183	9									
05	7905 X	7634	-0-	-271	-0-	423	1	61	2	Y	3611	3752	1					84
						3178	3	3972	9									
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	560	1	128	2	Y	3488	3395	1					177
						4093	3	3837	9									
07	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	565	1	107	2	Y	3560	3521	1					216
						3960	3	3916	9									
08	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	633	1	63	2	Y	4110	4024	1					302
						4799	3	4521	9									
09	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	499	1	72	2	Y	3370	3278	1					394
						3959	3	3707	9									
HYPERION A				WELL #:	1H	RRCID ->	299343	COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11476 - 18526					
04	57660 X	9039	-0-	-48621	-0-	482	1	125	2	Y	4304	4305	0	17	1			94
						3698	3	4734	9									
05	59582 X	9092	-0-	-50490	-0-	467	1	69	2	Y	4570	4089	0	458	1			117
						3529	3	5027	9									
06	57660 X	7899	-0-	-49761	-0-	426	1	97	2	Y	3861	3837	0	7	1			134
						3129	3	4247	9									
07	10261 X	7164	-0-	-3097	-0-	338	1	64	2	Y	3983	4010	0	9	1			98
						2381	3	4381	9									
08	10013 X	5905	-0-	-4108	-0-	224	1	22	2	Y	3599	3570	0	26	1			101
						1700	3	3959	9									
*09	9030 X	6582	-0-	-2448	-0-	347	1	50	2	Y	3110	2875	0	189	1			147
						2764	3	3421	9									
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC				101456														
FOWLERTON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	6015	PERF. 4862 - 5558					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC PIERCE				//CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL.	DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	10359	-	14378		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	68	1	261	9	445	2	Y	237	208	1			62
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	81	1	330	9	564	2	Y	300	304	1			58
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	325	9	662	2	Y	295	292	1			61
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	341	9	889	2	Y	310	290	1			81
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	282	9	468	2	Y	256	285	1			52
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-							Y	NO RPT					52
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	10145	-	14263		
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	55	1	4	4	117	2	Y	264	267	0			14
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	5	4	100	2	Y	256	254	0			16
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	2	4	115	2	Y	252	249	0			19
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	2	4	336	2	Y	203	221	0			1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	4	18	1	223	9	Y	389	365	0			25
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-	6	4			428	9	Y	NO RPT					25
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10475	-	19047		
04	990	X	119	-0-	-871	-0-	8	1	55	9	56	2	Y	50	59	1			7
05	1023	X	230	-0-	-793	-0-	24	1	70	9	136	2	Y	64	59	1			12
06	990	X	341	-0-	-649	-0-	58	1	69	9	214	2	Y	63	65	1			10
07	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	56	9	428	2	Y	51	42	1			19
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	45	9	377	2	Y	41	55	1			5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-							Y	NO RPT					5
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID ->	265876	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.	10465	-	19151		
04	2190	X	1817	-0-	-373	-0-	177	1	520	9	1120	2	Y	473	515	1			88
05	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	179	1	418	9	1101	2	Y	380	395	1			73
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	173	1	451	9	985	2	Y	410	409	1			74
07	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	79	1	451	9	569	2	Y	410	366	1			118
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	149	1	422	9	838	2	Y	384	445	1			57
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							Y	NO RPT					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 11H	ASSOCIATED RRCID -> 271314	CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030	CNTY: KARNES PERF.10350 - 14476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	494	-0-	-316		-0-	46 140	1 9	308	2	Y	127	156	1			14
05	576 N	576	-0-	-0-		-0-	56 162	1 9	358	2	Y	147	134	1			27
06	637 N	637	-0-	-0-		-0-	80 169	1 9	388	2	Y	154	148	1			33
07	730 N	730	-0-	-0-		-0-	59 223	1 9	448	2	Y	203	179	1			57
08	532 N	532	-0-	-0-		-0-	53 143	1 9	336	2	Y	130	167	1			20
09	630 N	NO RPT	-0-	-630		-0-					Y	NO RPT					20
PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980	PERF.10410 - 16789					
04	1230 X	706	-0-	-524		-0-	83 81	1 9	542	2	Y	74	83	1			13
05	961 X	783	-0-	-178		-0-	89 121	1 9	573	2	Y	110	111	1			12
06	930 X	715	-0-	-215		-0-	54 156	1 9	505	2	Y	142	110	1			44
07	1149 X	1149	-0-	-0-		-0-	120 125	1 9	904	2	Y	114	121	1			37
08	1023 X	622	-0-	-401		-0-	56 98	1 9	468	2	Y	89	109	1			17
09	750 X	NO RPT	-0-	-750		-0-					Y	NO RPT					17
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450	PERF. 9025 - 15227					
04	722 N	722	-0-	-0-		-0-	82 17	1 4	493	2	Y	118	118	0			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-		-0-	6 8	1 4	52	2	Y	5	5	0			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-		-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-		-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	744 X	27	-0-	-717		-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	720 X	NO RPT	-0-	-720		-0-					Y	NO RPT					-0-
PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9919	PERF.10420 - 17797					
04	1680 X	961	-0-	-719		-0-	104 174	1 9	683	2	Y	158	140	1			42
05	1395 X	701	-0-	-694		-0-	77 123	1 9	501	2	Y	112	144	1			10
06	1050 X	726	-0-	-324		-0-	58 171	1 9	497	2	Y	155	129	1			36
07	1271 X	1080	-0-	-191		-0-	91 267	1 9	722	2	Y	243	207	1			72
08	1271 X	702	-0-	-569		-0-	61 194	1 9	447	2	Y	176	201	1			47
09	960 X	NO RPT	-0-	-960		-0-					Y	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
BOOTH-MIDDLETON C UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	370	1	2564	2	Y	5	5	0		-0-
						95	4	6	9						
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	367	1	2911	2	Y	1	1	0		-0-
						170	4	1	9						
06	210 X	175	-0-	-35	-0-	16	1	157	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	3131 X	287	-0-	-2844	-0-	23	1	261	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741															
04	780 X	128	-0-	-652	-0-	20	1	101	2	Y	4	4	0		-0-
						3	4	4	9						
05	806 X	70	-0-	-736	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	0		-0-
						2	4	1	9						
06	870 X	10	-0-	-860	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	899 X	90	-0-	-809	-0-	5	1	55	2	Y	27	27	0		-0-
						30	9								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480															
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	113	113	0		-0-
						11	4	124	9						
05	682 X	260	-0-	-422	-0-	27	1	213	2	Y	6	6	0		-0-
						13	4	7	9						
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	682 X	476	-0-	-206	-0-	34	1	335	2	Y	95	91	0		4
						2	4	105	9						
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	88	90	0		2
						9	4	97	9						
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				2
PIERCE															
WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326															
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	744	2	Y	568	653	1		111
						625	9								
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	470	497	1		84
						517	9								
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	Y	271	292	1		63
						298	9								
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	466	393	1		136
						513	9								
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	162	1	1032	2	Y	420	497	1		59
						462	9								
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
BOOTH-MIDDLETON A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4530 X	1107	-0-	-3423	-0-	122	1	828	2	Y	119	119	0		-0-
						26	4	131	9						
05	2449 X	699	-0-	-1750	-0-	73	1	579	2	Y	14	14	0		-0-
						32	4	15	9						
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
07	2108 X	880	-0-	-1228	-0-	66	1	654	2	Y	142	137	0		5
						4	4	156	9						
08	1147 X	547	-0-	-600	-0-	34	1	375	2	Y	123	127	0		1
						3	4	135	9						
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				1
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
04	14B2 EXT	850	-0-	850	3187	128	1	693	2	Y	6	6	0		-0-
						22	4	7	9						
05	14B2 EXT	203	-0-	203	3390	22	1	171	2	Y	1	1	0		-0-
						9	4	1	9						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3390					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	572	-0-	572	3962	47	1	483	2	Y	35	35	0		-0-
						3	4	39	9						
08	4056 X	94	-0-	-3962	-0-	8	1	84	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT															
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	212	1	1943	2	Y	897	894	0		32
						21	4	987	9						
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	213	1	1995	2	Y	251	283	0		-0-
						14	4	276	9						
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	Y	1022	876	0		146
						3	4	1124	9						
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	23	1	143	2	Y	880	975	0		51
						2	4	968	9						
08	3503 X	1115	-0-	-2388	-0-	48	1	334	2	Y	664	668	0		47
						3	4	730	9						
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT				47
GILBERT-LANDRUM A UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130															
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	675	666	0		31
						7	4	743	9						
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	Y	1013	995	0		49
						9	4	1114	9						
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1	1306	2	Y	863	853	0		59
						10	4	949	9						
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	145	1	1010	2	Y	917	910	0		66
						11	4	1009	9						
08	1953 X	1120	-0-	-833	-0-	42	1	287	2	Y	716	738	0		44
						3	4	788	9						
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #:	97H	RRCID ->	296791	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9812	-	17657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3547	-0-	-773	-0-	2025	1	48	2	N	445	424	0	20	1	10
						984	4	490	9							
05	4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	1918	1	90	2	N	239	240	0			9
						695	4	263	9							
06	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	2036	1	292	2	N	364	367	0			6
						638	4	400	9							
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	2338	1	261	2	N	392	384	0			14
						895	4	431	9							
08	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	1466	1	1098	2	N	275	276	0			13
						623	4	303	9							
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					13
MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #:	91H	RRCID ->	296792	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	9940	-	17110
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1979	1	2441	2	N	772	759	0	32	1	-0-
						920	4	849	9							
05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	2411	1	3498	2	N	791	766	0			25
						1169	4	870	9							
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	2828	1	3408	2	N	669	664	0			30
						833	4	736	9							
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	2951	1	2884	2	N	726	716	0			40
						1111	4	799	9							
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1890	1	5667	2	N	1249	1178	0			111
						822	4	1374	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
MALTSBERGER UNIT B				WELL #:	98H	RRCID ->	296794	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9789	PERF.	10736	-	20438
04	4230 X	3519	-0-	-711	-0-	596	1	2659	2	N	229	221	0	11	1	5
						12	4	252	9							
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	843	1	3604	2	N	548	536	0			17
						36	4	603	9							
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	722	1	2963	2	N	677	678	0			16
						29	4	745	9							
07	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	452	1	2222	2	N	621	618	0			19
						14	4	683	9							
08	4464 X	2792	-0-	-1672	-0-	382	1	1953	2	N	402	414	0			7
						15	4	442	9							
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					7
MALTSBERGER UNIT B				WELL #:	99H	RRCID ->	296795	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	9803	PERF.	10709	-	20411
04	9600 X	7621	-0-	-1979	-0-	1242	1	5552	2	N	731	699	0	34	1	17
						23	4	804	9							
05	9920 X	7980	-0-	-1940	-0-	1352	1	5753	2	N	741	739	0			19
						60	4	815	9							
06	9600 X	7917	-0-	-1683	-0-	1312	1	5450	2	N	1000	1000	0			19
						55	4	1100	9							
07	9920 X	6480	-0-	-3440	-0-	955	1	4703	2	N	720	718	0			21
						30	4	792	9							
08	9920 X	5747	-0-	-4173	-0-	847	1	4334	2	N	488	506	0			3
						29	4	537	9							
09	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886													
MALTSBERGER UNIT C			WELL #: 102H		RRCID -> 296796		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL		DEPTH 9791		PERF. 9814		- 20450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1807	1	8077	2	N	1317	1264	0	61	1	28
						34	4	1449	9							
05	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	1355	1	5651	2	N	1781	1771	0			38
						55	4	1959	9							
06	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1686	1	6973	2	N	1372	1369	0			41
						67	4	1509	9							
07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1518	1	7481	2	N	1471	1467	0			45
						48	4	1618	9							
08	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1357	1	6931	2	N	1535	1529	0			51
						51	4	1689	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
MALTSBERGER UNIT A			WELL #: 89H		RRCID -> 296799		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL		DEPTH 9672		PERF. 10005		- 17532	
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	528	1	644	2	N	554	527	0	22	1	19
						258	4	609	9							
05	6293 X	1983	-0-	-4310	-0-	484	1	700	2	N	520	519	0			20
						227	4	572	9							
06	5670 X	1991	-0-	-3679	-0-	554	1	659	2	N	549	552	0			17
						174	4	604	9							
07	4712 X	2685	-0-	-2027	-0-	906	1	889	2	N	490	488	0			19
						351	4	539	9							
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1485	1	4897	2	N	224	232	0			11
						668	4	246	9							
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					11
MALTSBERGER UNIT A-2			WELL #: 92H		RRCID -> 296800		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL		DEPTH 9737		PERF. 10022		- 20427	
04	10170 X	6258	-0-	-3912	-0-	1974	1	2444	2	N	837	804	0	34	1	27
						919	4	921	9							
05	10509 X	6401	-0-	-4108	-0-	1845	1	2655	2	N	899	901	0			25
						912	4	989	9							
06	9540 X	6882	-0-	-2658	-0-	2266	1	2715	2	N	1107	1107	0			25
						683	4	1218	9							
07	7936 X	6415	-0-	-1521	-0-	2283	1	2273	2	N	916	907	0			34
						851	4	1008	9							
08	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	1618	1	4871	2	N	798	800	0			32
						754	4	878	9							
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					32
HIXON KINSEL C UNIT			WELL #: 16H		RRCID -> 296806		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL		DEPTH 10032		PERF. 10264		- 15408	
04	0 W	154	-0-	154	563000	12	1	21	2	N	108	232	1			9
						2	4	119	9							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	-0-	8	1			1
06	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	127	82	1			46
07	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	141	113	1			74
08	0 W	-0-	-0-	-0-	563000					N	192	199	1			67
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	563000					N	NO RPT					67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIXON-LARSON 'A' UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1470 N	1260	-0-	-210	-0-	194	1	867	2	N	177	168	0	4
						4	4	195	9					
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	238	1	1008	2	N	182	182	0	4
						11	4	200	9					
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	670	2	N	353	352	0	5
						5	4	388	9					
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	176	1	865	2	N	189	189	0	5
						6	4	208	9					
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1385	2	N	284	283	0	6
						10	4	312	9					
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			6
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017														
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	7	33	0	-0-
05	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	1063	1	5258	2	N	4756	4068	0	688
						436	4	5232	9					
06	48979 X	48979	-0-	-0-	-0-	4377	1	24254	2	N	15215	15227	0	676
						3611	4	16737	9					
07	54027 X	54027	-0-	-0-	-0-	5209	1	32026	2	N	14507	14429	0	754
						834	4	15958	9					
08	58936 X	58936	-0-	-0-	-0-	5555	1	37355	2	N	12865	13057	0	562
						1874	4	14152	9					
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			562
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159														
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	21	0	-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	8	8	0	-0-
06	4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	128	1	736	2	N	754	721	0	33
						96	4	829	9					
07	4495 X	1885	-0-	-2610	-0-	172	1	1028	2	N	594	605	0	22
						32	4	653	9					
08	3844 X	1536	-0-	-2308	-0-	138	1	950	2	N	382	385	0	19
						28	4	420	9					
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			19
MARK BROWN ALLOCATION A														
WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051														
04	7650 X	6355	-0-	-1295	-0-	1370	1	2962	2	N	1756	1764	0	99
						91	4	1932	9					
05	7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	1161	1	2777	2	N	1594	1599	0	94
						165	4	1753	9					
06	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	1282	1	3172	2	N	1758	1741	0	111
						53	4	1934	9					
07	7099 X	6065	-0-	-1034	-0-	1214	1	3089	2	N	1454	1435	0	130
						163	4	1599	9					
08	7099 X	5752	-0-	-1347	-0-	1287	1	2573	2	N	1400	1458	0	72
						352	4	1540	9					
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H	ASSOCIATED RRCID -> 296819	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		426 1	512 9	2476 2	N		465	466 1				105
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-		653 1	515 9	3793 2	N		468	360 1				213
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		626 1	396 9	2687 2	N		360	489 1				84
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		726 1	480 9	2514 2	N		436	402 1				118
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		680 1	473 9	3182 2	N		430	304 1				244
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					244
VESTER UNIT				WELL #: 108H	RRCID -> 296820	COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055							
04	14B2 EXT	5243	-0-	5243	44200		664 1	530 9	4049 2	N		482	479 1				109
05	14B2 EXT	5202	-0-	5202	49402		688 1	502 9	4012 2	N		456	371 1				194
06	53272 X	3870	-0-	-49402	-0-		632 1	486 9	2752 2	N		442	536 1				100
07	14B2 EXT	3487	-0-	3487	3487		633 1	451 9	2403 2	N		410	394 1				116
08	14B2 EXT	4789	-0-	4789	8276		769 1	462 9	3558 2	N		420	298 1				238
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8276						N	NO RPT					238
VESTER UNIT				WELL #: 109H	RRCID -> 296821	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496							
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		406 1	331 9	2419 2	N		301	310 1				83
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		452 1	345 9	2629 2	N		314	255 1				142
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-		447 1	347 9	1955 2	N		315	373 1				84
07	3999 X	2443	-0-	-1556	-0-		456 1	400 9	1587 2	N		364	360 1				88
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		532 1	306 9	2453 2	N		278	208 1				158
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-						N	NO RPT					158
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834							
04	2940 X	1	-0-	-2939	-0-		1 4				N	-0-					39
05	2759 X	99	-0-	-2660	-0-		95 2		4 9	N		4	4 1				39
06	3690 X	1419	-0-	-2271	-0-		54 1	4 4	1078 2	N		257	294 1				2
07	3813 X	1813	-0-	-2000	-0-		57 1	4 4	1214 2	N		493	490 1				5
08	2170 X	955	-0-	-1215	-0-		542 9	8 1	209 2	N		671	673 1				3
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-		738 9				N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #:	104H	RRCID ->	296938	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	9278	PERF.10157	-	21006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	13230 X	5	-0-	-13225	-0-	5	4			N	-0-				58
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-				58
06	9090 X	417	-0-	-8673	-0-	17	1	360	2	N	36	36	1		58
						40	9								
07	9393 X	7266	-0-	-2127	-0-	267	1	5662	2	N	1215	1264	1		9
						1337	9								
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	224	1	5673	2	N	1093	1097	1		5
						1202	9								
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				5

HIXON KINSEL B UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	296947	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL	DEPTH	10053	PERF.10375	-	15678
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	443	1	1387	2	N	481	520	0		11
						38	4	529	9						
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	415	1	1486	2	N	120	121	0		10
						69	4	132	9						
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1544	2	N	277	276	0		11
						234	4	305	9						
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	257	257	0		11
						37	4	283	9						
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	2	N	262	257	0		16
						55	4	288	9						
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				16

MALTSBERGER				WELL #:	55H	RRCID ->	296951	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.10169	-	14731
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	128	1	3450	2	N	332	334	0	14 1	5
						39	4	365	9						
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3669	2	N	314	311	0		8
						7	4	345	9						
06	4350 X	3517	-0-	-833	-0-	145	1	3078	2	N	250	241	0		17
						19	4	275	9						
07	4495 X	3702	-0-	-793	-0-	154	1	2989	2	N	507	512	0		12
						1	4	558	9						
08	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	160	1	2956	2	N	320	317	0		15
						20	4	352	9						
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				15

MALTSBERGER				WELL #:	60H	RRCID ->	296953	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10207	-	14575
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	497	474	0	20 1	16
						19	4	547	9						
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	N	641	638	0		19
						3	4	705	9						
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	N	559	547	0		31
						9	4	615	9						
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	534	527	0		38
						587	9								
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	N	383	399	0		22
						10	4	421	9						
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	158 3	1 4	691 276	2 9	N	251	240	0	12 1	5									
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	340 12	1 4	1411 381	2 9	N	346	343	0		8									
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	624 29	1 4	2579 463	2 9	N	421	418	0		11									
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	452 14	1 4	2228 432	2 9	N	393	392	0		12									
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	501 19	1 4	2577 656	2 9	N	596	595	0		13									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13									
MALTSBERGER UNIT D															WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548									
04	10740 X	6413	-0-	-4327	-0-	970 18	1 4	4335 1090	2 9	N	991	942	0	46 1	23									
05	11098 X	6080	-0-	-5018	-0-	923 41	1 4	3920 1196	2 9	N	1087	1086	0		24									
06	10740 X	5854	-0-	-4886	-0-	915 36	1 4	3785 1118	2 9	N	1016	1013	0		27									
07	7688 X	6125	-0-	-1563	-0-	840 26	1 4	4135 1124	2 9	N	1022	1014	0		35									
08	6634 X	5716	-0-	-918	-0-	714 27	1 4	3648 1327	2 9	N	1206	1201	0		40									
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT				40									
MALTSBERGER UNIT E															WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955									
04	10530 X	5439	-0-	-5091	-0-	829 17	1 4	3690 903	2 9	N	821	782	0	38 1	19									
05	10881 X	7920	-0-	-2961	-0-	1275 57	1 4	5282 1306	2 9	N	1187	1173	0		33									
06	10410 X	8266	-0-	-2144	-0-	1321 52	1 4	5466 1427	2 9	N	1297	1294	0		36									
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1096 40	1 4	5371 1372	2 9	N	1247	1262	0		21									
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1131 42	1 4	5725 1448	2 9	N	1316	1295	0		42									
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT				42									
MALTSBERGER															WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597									
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	100 30	1 4	2683 422	2 9	N	384	369	0	16 1	12									
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	116 5	1 4	2854 477	2 9	N	434	426	0		20									
06	3360 X	2841	-0-	-519	-0-	113 15	1 4	2393 320	2 9	N	291	299	0		12									
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	119 239	1 9	2325 416	2 9	N	217	226	0		3									
08	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	124 16	1 4	2299 416	2 9	N	378	365	0		16									
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT				16									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC														
LEHMAN BF ALLOCATION														
WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2610 X	2188	-0-	-422	-0-	562 1	1047 2	51 4	528 9	N	480	548 0		56
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	569 1	1114 2	67 4	755 9	N	686	584 0		158
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	351 1	638 2	15 4	419 9	N	381	410 0		129
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	590 1	1088 2	57 4	486 9	N	442	433 0		138
08	2263 X	1427	-0-	-836	-0-	357 1	681 2	28 4	361 9	N	328	393 0		73
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			73
LEHMAN A UNIT													WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305	
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	501 1	920 2	50 4	491 9	N	446	434 0		100
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	462 1	897 2	67 4	503 9	N	457	458 0		99
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	412 1	742 2	11 4	519 9	N	472	435 0		136
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	251 1	495 2	30 4	525 9	N	477	473 0		140
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	101 1	183 2	13 4	494 9	N	449	485 0		104
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			104
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F													WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 10349 - 18712	
04	14220 X	10632	-0-	-3588	-0-	2026 1	6412 2	157 4	2037 9	N	1852	1788 0		213
05	14694 X	12192	-0-	-2502	-0-	1997 1	7501 2	473 4	2221 9	N	2019	2151 0		81
06	14040 X	12002	-0-	-2038	-0-	1365 1	7505 2	1131 4	2001 9	N	1819	1825 0		75
07	14322 X	11763	-0-	-2559	-0-	1365 1	8150 2	260 4	1988 9	N	1807	1794 0		88
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1311 1	8877 2	408 4	1951 9	N	1774	1766 0		96
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			96
LEHMAN A UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567	
04	3120 X	1242	-0-	-1878	-0-	232 1	513 2	18 4	479 9	N	435	415 0		103
05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	627 1	1239 2	112 4	504 9	N	458	464 0		97
06	2760 X	1173	-0-	-1587	-0-	231 1	418 2	9 4	515 9	N	468	432 0		133
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	369 1	766 2	31 4	508 9	N	462	459 0		136
08	1271 X	1236	-0-	-35	-0-	252 1	472 2	24 4	488 9	N	444	475 0		105
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
LEHMAN B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	433 1	763 2	51 4	505 9	N	459	436 0		106
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	307 1	588 2	33 4	509 9	N	463	477 0		92
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	281 1	507 2	12 4	480 9	N	436	399 0		129
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	254 1	474 2	31 4	521 9	N	474	466 0		137
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	169 1	331 2	11 4	436 9	N	396	446 0		87
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			87
LEHMAN B2 ALLOCATION														
WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664														
04	6540 X	3911	-0-	-2629	-0-	939 1	1815 2	133 4	1024 9	N	931	889 0		220
05	6758 X	4733	-0-	-2025	-0-	1172 1	2276 2	168 4	1117 9	N	1015	1012 0		223
06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-	1678 1	3028 2	66 4	1093 9	N	994	929 0		288
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1456 1	2779 2	167 4	1152 9	N	1047	1034 0		301
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1611 1	3011 2	152 4	982 9	N	893	986 0		208
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			208
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326														
04	6690 X	4526	-0-	-2164	-0-	744 1	3357 2	11 4	414 9	N	376	361 0	17 1	7
05	6913 X	4160	-0-	-2753	-0-	707 1	2978 2	32 4	443 9	N	403	405 0		5
06	6540 X	2231	-0-	-4309	-0-	377 1	1536 2	15 4	303 9	N	275	269 0		11
07	4991 X	1834	-0-	-3157	-0-	225 1	1116 2	8 4	485 9	N	441	437 0		15
08	4681 X	2876	-0-	-1805	-0-	387 1	1928 2	16 4	545 9	N	495	491 0		19
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			19
MESSINES C														
WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651														
04	91350 X	7123	-0-	-84227	-0-	332 1	5694 2	199 4	898 9	N	816	973 1		3
05	94395 X	36756	-0-	-57639	-0-	1945 1	29675 2	781 4	4355 9	N	3959	3881 1		81
06	81510 X	68087	-0-	-13423	-0-	2860 1	57193 2	245 4	7789 9	N	7081	7120 1		42
07	71951 X	65014	-0-	-6937	-0-	2625 1	55613 2	1 4	6775 9	N	6159	6156 1		45
08	67363 X	61885	-0-	-5478	-0-	2511 1	53121 2	2 4	6251 9	N	5683	5706 1		22
09	68250 X	NO RPT	-0-	-68250	-0-					N	NO RPT			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MARK BROWN ALLOCATION B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	10175	-	20926	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8280 X	6789	-0-	-1491	-0-		1594	1 110 4	3407	2 1678 9	N	1525	1621	0			10
05	8525 X	7231	-0-	-1294	-0-		1552	1 223 4	3716	2 1740 9	N	1582	1485	0			107
06	8070 X	7044	-0-	-1026	-0-		1507	1 66 4	3784	2 1687 9	N	1534	1538	0			103
07	8432 X	7871	-0-	-561	-0-		1660	1 250 4	4201	2 1760 9	N	1600	1577	0			126
08	8432 X	7215	-0-	-1217	-0-		1731	1 462 4	3461	2 1561 9	N	1419	1467	0			78
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-						N	NO RPT					78
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	9803	-	10560	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	297059	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	8048	PERF.	8146	-	14845	
04	4380 X	3880	-0-	-500	-0-		3617	2 76 4	263	9 1495 9	N	239	239	0			12
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-		5053	2 278 9	2	4 1566 9	N	253	248	0			17
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		4589	2 259 9	1	4 1395 9	N	235	237	0			15
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		4773	2 4106 2	244	9 1 4	N	222	221	0			16
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		4106	2 338 9	1	4	N	307	291	0			32
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-						N	NO RPT					32
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID ->	297072	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10359	-	19026	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID ->	297081	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10221	-	19971	
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		998	1 76 4	3173	2 1495 9	N	1359	1326	0			145
05	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		1397	1 392 4	5301	2 1566 9	N	1424	1512	0			57
06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-		1195	1 989 4	6562	2 1395 9	N	1268	1272	0			53
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-		1234	1 236 4	7356	2 1394 9	N	1267	1259	0			61
08	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-		1131	1 327 4	7685	2 1428 9	N	1298	1290	0			69
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-						N	NO RPT					69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E				WELL #:	5H	RRCID -> 297082	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.10273	-	18543
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10170 X	8941	-0-	-1229	-0-	1786 1	5671 2	N	1224	1179 0			130
							138 4	1346 9						
05		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	1801 1	6774 2	N	1436	1507 0			59
							434 4	1580 9						
06		11040 X	10956	-0-	-84	-0-	1286 1	7075 2	N	1391	1390 0			60
							1065 4	1530 9						
07		11408 X	11163	-0-	-245	-0-	1336 1	7970 2	N	1454	1443 0			71
							258 4	1599 9						
08		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1284 1	8703 2	N	1423	1413 0			81
							391 4	1565 9						
09		10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT				81
MALTSBERGER				WELL #:	53H	RRCID -> 297083	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10229	-	14684
04		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	N	364	349 0	15 1		-0-
							9 4	400 9						
05		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	34 1	849 2	N	253	253 0			-0-
							2 4	278 9						
06		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	N	730	702 0			28
							4 4	803 9						
07		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	36 1	691 2	N	813	796 0			45
							894 9							
08		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	N	393	398 0			40
							5 4	432 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
HIXON TROUT D UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297090	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	9482	PERF. 9800	-	14377
04		1470 N	1256	-0-	-214	-0-	490 1	443 2	N	291	272 0			116
							3 4	320 9						
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	359 1	540 2	N	307	355 0			68
							15 4	338 9						
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	380 1	444 2	N	309	313 0			64
							6 4	340 9						
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	604 1	659 2	N	459	407 0			116
							15 4	505 9						
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	687 1	601 2	N	489	484 0			121
							25 4	538 9						
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT				121
MALTSBERGER				WELL #:	77H	RRCID -> 297094	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.10277	-	14567
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	57 1	1534 2	N	317	291 0	12 1		14
							17 4	349 9						
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	66 1	1631 2	N	538	530 0			22
							3 4	592 9						
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	64 1	1368 2	N	444	466 0			-0-
							9 4	488 9						
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	68 1	1329 2	N	399	394 0			5
							439 9							
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	71 1	1314 2	N	46	50 0			1
							9 4	51 9						
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D				WELL #:	4H	RRCID ->	297095	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.10484	-	18432
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	903 1 68 4	2862 2 790 9	N	718	692 0	83				
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	935 1 226 4	3519 2 869 9	N	790	845 0	28				
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	674 1 547 4	3723 2 822 9	N	747	742 0	33				
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	722 1 136 4	4318 2 890 9	N	809	803 0	39				
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	704 1 209 4	4773 2 897 9	N	815	811 0	43				
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		43				
ALTITO B 4A UNIT				WELL #:	254H	RRCID ->	297097	COMPL. DATE	03/08/2024	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10075	-	18501
04	0 W	17395	-0-	17395	510562	1018 1 95 4	12444 2 3838 9	N	3489	3210 0	261 1	101			
05	0 W	15128	-0-	15128	525690	1021 1 418 4	9935 2 3754 9	N	3413	3412 0	102				
06	0 W	14154	-0-	14154	539844	959 1 843 4	8929 2 3423 9	N	3112	3106 0	108				
07	0 W	12066	-0-	12066	551910	727 1 224 4	7802 2 3313 9	N	3012	2949 0	171				
08	0 W	11422	-0-	11422	563332	770 1 32 4	7494 2 3126 9	N	2842	2839 0	174				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	563332			N	NO RPT		174				
ALTITO B 4A UNIT				WELL #:	255H	RRCID ->	297127	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10020	-	17526
04	27300 X	9308	-0-	-17992	-0-	528 1 51 4	6466 2 2263 9	N	2057	1893 0	154 1	61			
05	15903 X	9314	-0-	-6589	-0-	614 1 245 4	5948 2 2507 9	N	2279	2263 0	77				
06	13080 X	8007	-0-	-5073	-0-	519 1 457 4	4831 2 2200 9	N	2000	1987 0	90				
07	12400 X	7342	-0-	-5058	-0-	424 1 138 4	4584 2 2196 9	N	1996	1973 0	113				
08	11532 X	6698	-0-	-4834	-0-	431 1 18 4	4218 2 2031 9	N	1846	1854 0	105				
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		105				
MESSINES B				WELL #:	2H	RRCID ->	297164	COMPL. DATE	03/03/2024	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9734	-	23676
04	60497 X	60497	-0-	-0-	-0-	20307 1 189 4	32504 2 7497 9	N	6815	6599 1	366				
05	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	4635 1 631 4	46244 2 7252 9	N	6593	6899 1	60				
06	56678 X	56678	-0-	-0-	-0-	2442 1 204 4	48970 2 5062 9	N	4602	4630 1	32				
07	59165 X	59165	-0-	-0-	-0-	2442 1 1 4	51733 2 4989 9	N	4535	4536 1	31				
08	55238 X	55238	-0-	-0-	-0-	2305 1 1 4	48774 2 4158 9	N	3780	3797 1	14				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
TILLY															
WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4230 X	4146	-0-	-84	-0-	1292	1	2322	2	N	345	344	0		70
						152	4	380	9						
05	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	1192	1	2300	2	N	333	330	0		73
						144	4	366	9						
06	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	1050	1	1893	2	N	343	308	0		108
						41	4	377	9						
07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	958	1	1800	2	N	305	323	0		90
						117	4	336	9						
*08	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	896	1	1680	2	N	313	337	0		66
						83	4	344	9						
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				66
TILLY															
WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487															
04	DLQ G-10	3618	-0-	3618	11451	1164	1	1963	2	Y	296	267	0		77
						165	4	326	9						
05	14689 X	3238	-0-	-11451	-0-	958	1	1841	2	Y	318	337	0		58
						89	4	350	9						
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1124	1	2030	2	Y	257	236	0		79
						45	4	283	9						
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1171	1	2218	2	Y	329	310	0		98
						143	4	362	9						
08	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	1108	1	2067	2	Y	265	303	0		60
						106	4	292	9						
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT				60
MACDIARMID ALLOCATION A															
WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337															
04	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	659	1	1426	2	N	907	925	0		172
						71	4	998	9						
05	3286 X	2661	-0-	-625	-0-	625	1	962	2	N	868	849	0		191
						119	4	955	9						
06	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	608	1	1213	2	N	802	828	0		165
						104	4	882	9						
07	3658 X	2613	-0-	-1045	-0-	494	1	1189	2	N	788	751	0		202
						63	4	867	9						
08	3658 X	2133	-0-	-1525	-0-	442	1	962	2	N	620	760	0		62
						47	4	682	9						
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				62
MACDIARMID ALLOCATION B															
WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342															
04	2400 X	1975	-0-	-425	-0-	375	1	796	2	N	695	628	0		166
						39	4	765	9						
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	443	1	679	2	N	745	750	0		161
						82	4	820	9						
06	2310 X	1907	-0-	-403	-0-	384	1	766	2	N	631	673	0		119
						63	4	694	9						
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	281	1	677	2	N	568	532	0		155
						35	4	625	9						
08	2046 X	1596	-0-	-450	-0-	265	1	599	2	N	641	675	0		121
						27	4	705	9						
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				//CONT.// WELL #:	2H	RRCID -> 297221	COMPL.	DATE 08/20/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.10244	- 17700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		2802	1	3920	2	N	1482	2121	0			341
							669	4	1630	9							
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-		2177	1	3590	2	N	864	1194	0			11
							495	4	950	9							
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		352	1	4979	2	N	997	991	0			17
							195	4	1097	9							
07	7967 X	6598	-0-	-1369	-0-		322	1	5130	2	N	913	915	0			15
							142	4	1004	9							
08	9331 X	6839	-0-	-2492	-0-		320	1	5259	2	N	1073	1065	0			23
							80	4	1180	9							
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-						N	NO RPT					23

HUBBARD A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297222	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9191	PERF. 9858	- 18234				
04	4110 X	2939	-0-	-1171	-0-		525	1	2345	2	N	54	56	0	3	1	1
							10	4	59	9							
05	4247 X	3028	-0-	-1219	-0-		556	1	2379	2	N	62	61	0			2
							25	4	68	9							
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		849	1	3457	2	N	83	81	0			4
							34	4	91	9							
07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-		1287	1	6223	2	N	163	162	0			5
							41	4	179	9							
08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		911	1	4842	2	N	145	139	0			11
							36	4	160	9							
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-						N	NO RPT					11

HUBBARD A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297224	COMPL.	DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH	9210	PERF. 9876	- 18238				
04	3960 X	3381	-0-	-579	-0-		564	1	2515	2	N	265	254	0	12	1	3
							10	4	292	9							
05	4092 X	3248	-0-	-844	-0-		572	1	2416	2	N	212	209	0			6
							27	4	233	9							
06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		1091	1	4515	2	N	254	253	0			7
							45	4	279	9							
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		632	1	3021	2	N	213	216	0			4
							6	4	234	9							
08	3596 X	457	-0-	-3139	-0-		58	1	302	2	N	85	85	0			4
							3	4	94	9							
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-						N	NO RPT					4

HUBBARD B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297225	COMPL.	DATE 04/13/2015	TOTAL	DEPTH	9214	PERF. 9916	- 18272				
04	3840 X	1432	-0-	-2408	-0-		207	1	914	2	N	279	261	0	13	1	7
							4	4	307	9							
05	2852 X	1084	-0-	-1768	-0-		153	1	640	2	N	259	264	0			2
							6	4	285	9							
06	780 X	138	-0-	-642	-0-		6	1	26	2	N	96	95	0			3
							106	9									
07	1178 X	851	-0-	-327	-0-		111	1	559	2	N	159	157	0			5
							6	4	175	9							
08	1488 X	931	-0-	-557	-0-		131	1	648	2	N	134	132	0			7
							5	4	147	9							
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 107H		ASSOCIATED RRCID -> 297229	CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9863	- 20072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-			713 485	1 9	4372	2	N	441	439	1			100
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			697 466	1 9	4036	2	N	424	337	1			187
06	5070 X	4308	-0-	-762	-0-			716 454	1 9	3138	2	N	413	506	1			94
07	5766 X	3382	-0-	-2384	-0-			644 418	1 9	2320	2	N	380	374	1			100
08	5766 X	3943	-0-	-1823	-0-			624 394	1 9	2925	2	N	358	249	1			209
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-							N	NO RPT					209
HIXON-LARSON 'B' UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	10057	- 15939	
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			293 6	1 4	1297	2	N	132	129	0	6	1	1
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-			90 4	1 4	382	2	N	82	82	0			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-			79 3	1 4	327	2	N	27	28	0			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-			74 2	1 4	366	2	N	32	32	0			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-			51 2	1 4	263	2	N	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS R UNIT					WELL #:	99H	RRCID -> 297233	COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8337	- 13835	
04	13170 X	10472	-0-	-2698	-0-			1814 160	1 4	6279	2	N	2017	1952	0			197
05	13609 X	9284	-0-	-4325	-0-			1610 473	1 4	4774	2	N	2206	2330	0			73
06	12780 X	12286	-0-	-494	-0-			2601 287	1 4	6840	2	N	2325	2283	0			115
07	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-			2908 96	1 4	6785	2	N	1919	1929	0			105
08	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-			2252 240	1 4	4567	2	N	1974	1930	0			149
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					2171	9	N	NO RPT					149
RITCHIE FARMS W UNIT					WELL #:	131H	RRCID -> 297234	COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	8320	- 15960	
04	4470 X	3442	-0-	-1028	-0-			653 65	1 4	2238	2	N	442	428	0			41
05	4464 X	3521	-0-	-943	-0-			501 118	1 4	2239	2	N	603	614	0			30
06	4380 X	4098	-0-	-282	-0-			882 92	1 4	2329	2	N	723	712	0			41
07	4526 X	3891	-0-	-635	-0-			933 33	1 4	2167	2	N	689	691	0			39
08	3565 X	3389	-0-	-176	-0-			823 88	1 4	1665	2	N	739	732	0			46
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					813	9	N	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 297240	CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10385	- 15474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1 6 4	962	2 136 9	N	124	112	0 9 1			3
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1 47 4	824	2 110 9	N	100	103	0 9 1			-0-
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	92	1 75 4	889	2 110 9	N	100	97	0 9 1			3
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	371	1 12 4	714	2 107 9	N	97	94	0 9 1			6
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	450	1 3 4	695	2 85 9	N	77	73	0 9 1			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #: 203H	RRCID -> 297256	COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 9978	- 23135		
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	4342	1 2195 4	102	2 1636 9	N	1487	1405	0 68 1			37
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	4065	1 1853 4	178	2 1658 9	N	1507	1516	0 9 1			28
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	2422	1 1201 4	50	2 1159 9	N	1054	1044	0 9 1			38
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1133	1 207 4	233	2 1386 9	N	1260	1262	0 9 1			36
08	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	3858	1 1645 4	2498	2 1322 9	N	1202	1200	0 9 1			38
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
HIXON				WELL #: 37H	RRCID -> 297258	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10373	- 17223		
04	DLQ G-10	2738	-0-	2738	9354	828	1 89 4	1353	2 468 9	Y	425	478	1 9 1			123
05	11800 X	2446	-0-	-9354	-0-	846	1 1 4	1199	2 400 9	Y	364	375	1 9 1			112
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	794	1 9 4	1170	2 393 9	Y	357	339	1 9 1			130
07	3751 X	2675	-0-	-1076	-0-	931	1 18 4	1243	2 483 9	Y	439	407	1 9 1			162
08	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	970	1 13 4	1608	2 543 9	Y	494	458	1 9 1			198
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					198
HIXON				WELL #: 38H	RRCID -> 297259	COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10512	- 17266		
04	DLQ G-10	2413	-0-	2413	7410	726	1 78 4	1166	2 443 9	Y	403	369	1 9 1			109
05	9599 X	2189	-0-	-7410	-0-	738	1 1 4	1043	2 407 9	Y	370	352	1 9 1			127
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	783	1 7 4	1107	2 603 9	Y	548	476	1 9 1			199
07	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	870	1 16 4	1156	2 486 9	Y	442	464	1 9 1			177
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	722	1 10 4	1206	2 589 9	Y	535	483	1 9 1			229
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886		WELL #: 133H		RRCID -> 297282		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL	DEPTH	9536	PERF.10048	- 18368	
ALTITO B 13A UNIT																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		377	1	4625	2	N	812	738	0	23	
							61	4	893	9						
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		252	1	2431	2	N	866	866	0	23	
							102	4	953	9						
06	4110 X	3473	-0-	-637	-0-		217	1	2006	2	N	956	946	0	33	
							198	4	1052	9						
07	4247 X	3087	-0-	-1160	-0-		709	1	1574	2	N	689	675	0	47	
							46	4	758	9						
08	6169 X	4832	-0-	-1337	-0-		1459	1	2245	2	N	1016	991	0	72	
							10	4	1118	9						
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-						N	NO RPT			72	
ALTITO A 25A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9529	- 19410			
04	1320 N	781	-0-	-539	-0-		16	1	132	2	N	574	555	0	26	1
							2	4	631	9						
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-		23	1	189	2	N	191	196	0		8
							9	4	210	9						
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		135	1	1284	2	N	404	378	0		34
							58	4	444	9						
07	3100 N	4047	-0-	947	947		358	1	3319	2	N	261	269	0		26
							83	4	287	9						
08	3100 N	2217	-0-	-883	64		208	1	1854	2	N	103	129	0		-0-
							42	4	113	9						
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						N	NO RPT				-0-
MUMME RANCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID -> 297290	COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL	DEPTH	10187	PERF.10271	- 23599			
04	DLQ G-10	2241	-0-	2241	6920		484	1	1047	2	Y	617	625	0		35
							31	4	679	9						
05	3100 N	2325	-0-	-775	6145		475	1	1135	2	Y	585	581	0		39
							71	4	644	9						
06	3000 N	2064	-0-	-936	5209		394	1	972	2	Y	619	612	0		46
							17	4	681	9						
07	3100 N	2961	-0-	-139	5070		577	1	1476	2	Y	746	726	0		66
							87	4	821	9						
08	3100 N	3218	-0-	118	5188		735	1	1461	2	Y	734	763	0		37
							215	4	807	9						
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3328						Y	NO RPT				37
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C				WELL #:	3H	RRCID -> 297303	COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL	DEPTH	9889	PERF.10364	- 20916			
04	8940 X	7296	-0-	-1644	-0-		1397	1	4425	2	N	1241	1187	0		132
							109	4	1365	9						
05	9238 X	7829	-0-	-1409	-0-		1323	1	4883	2	N	1176	1264	0		44
							329	4	1294	9						
06	7470 X	7249	-0-	-221	-0-		846	1	4632	2	N	1009	999	0		54
							661	4	1110	9						
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-		970	1	5786	2	N	1270	1266	0		58
							180	4	1397	9						
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-		901	1	6121	2	N	1188	1182	0		64
							269	4	1307	9						
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-						N	NO RPT				64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																		
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9870 X	6965	-0-	-2905	-0-			3897	1	92	2	N	1006	959	0	46	1	23
								1869	4	1107	9							
05	10199 X	6533	-0-	-3666	-0-			3641	1	162	2	N	992	996	0			19
								1639	4	1091	9							
06	9360 X	6292	-0-	-3068	-0-			3878	1	536	2	N	722	715	0			26
								1084	4	794	9							
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-			4807	1	546	2	N	944	939	0			31
								1887	4	1038	9							
08	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-			3505	1	2314	2	N	1026	1025	0			32
								1505	4	1129	9							
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-							N	NO RPT					32
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640																		
04	5640 X	4310	-0-	-1330	-0-			1248	1	1556	2	N	811	784	0	33	1	15
								614	4	892	9							
05	5828 X	4316	-0-	-1512	-0-			1189	1	1788	2	N	804	797	0			22
								455	4	884	9							
06	4290 X	4202	-0-	-88	-0-			1367	1	1642	2	N	699	704	0			17
								424	4	769	9							
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-			1398	1	1442	2	N	645	637	0			25
								512	4	710	9							
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-			1114	1	3394	2	N	387	386	0			26
								745	4	426	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-							N	NO RPT					26
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746																		
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-			1114	1	1376	2	N	389	373	0	16	1	11
								534	4	428	9							
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-			975	1	1473	2	N	394	392	0			13
								403	4	433	9							
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-			1047	1	1259	2	N	361	364	0			10
								319	4	397	9							
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-			999	1	999	2	N	257	258	0			9
								372	4	283	9							
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-			650	1	1508	2	N	138	147	0			-0-
								582	4	152	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597																		
04	DLQ G-10	4169	-0-	4169		11373		1172	1	2133	2	Y	660	656	0			129
								138	4	726	9							
05	15240 X	3867	-0-	-11373	-0-			1069	1	2065	2	Y	555	562	0			122
								122	4	611	9							
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			1043	1	1873	2	Y	299	303	0			118
								37	4	329	9							
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-			984	1	1845	2	Y	458	454	0			122
								103	4	504	9							
08	4309 X	3575	-0-	-734	-0-			1066	1	1988	2	Y	384	407	0			99
								99	4	422	9							
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-							Y	NO RPT					99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886													
MALTSBERGER UNIT D			WELL #: 108H			RRCID -> 297317			COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	320 6 4	1438 2 9	2	N		570	542 0	26 1		15	
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	333 15 4	1416 2 9	2	N		599	599 0			15	
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	297 13 4	1228 2 9	2	N		563	563 0			15	
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	321 10 4	1581 2 9	2	N		574	575 0			14	
08	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	287 11 4	1464 2 9	2	N		504	503 0			15	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		554 9		N		NO RPT				15	

MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #:	201H	RRCID -> 297318	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 9968 - 25408							
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	542 23 4	5816 2 9	2	N		987	947 0	46 1		19	
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	346 37 4	3614 2 9	2	N		700	703 0			16	
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	215 27 4	2930 2 9	2	N		682	681 0			17	
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	192 17 4	2384 2 9	2	N		529	529 0			17	
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	192 17 4	2391 2 9	2	N		578	578 0			17	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		636 9		N		NO RPT				17	

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #:	208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL DEPTH 9191	PERF. 9689 - 17955							
04	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	287 86 4	7752 2 9	2	N		1033	996 0	42 1		20	
05	9269 X	8860	-0-	-409	-0-	309 14 4	7628 2 9	2	N		826	818 0			28	
06	8970 X	8396	-0-	-574	-0-	318 42 4	6742 2 9	2	N		1176	1155 0			49	
07	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	338 1 4	6584 2 9	2	N		1438	1433 0			54	
08	10664 X	8271	-0-	-2393	-0-	344 1 4	6358 2 9	2	N		1387	1390 0			51	
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-	43 4	1526 9		N		NO RPT				51	

GUTTMAN B UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 8349 - 13489							
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3494 423 2	275 9 9	2	N		250	255 0			11	
05	837 X	696	-0-	-141	-0-	423 2	273 9 9	2	N		248	241 0			18	
06	2100 X	628	-0-	-1472	-0-	367 2	261 9 9	2	N		237	240 0			15	
07	2170 X	699	-0-	-1471	-0-	412 2	287 9 9	2	N		261	261 0			15	
08	3906 X	467	-0-	-3439	-0-	211 2	256 9 9	2	N		233	218 0			30	
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N		NO RPT				30	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	91H	RRCID ->	297403	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8357 - 14053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	222	-0-	-168	-0-	11 1	27 2	N	163	157	0		15
						5 4	179 9						
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	92 1	235 2	N	274	273	0		16
						28 4	301 9						
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	108 1	287 2	N	291	285	0		22
						4 4	320 9						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	98 1	233 2	N	251	266	0		7
						1 4	276 9						
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	33 2	N	332	319	0		20
						1 4	365 9						
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				20
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	93H	RRCID ->	297405	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 8357 - 13712	
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	37 1	126 2	N	257	241	0		23
						3 4	283 9						
05	3100 N	4170	-0-	1070	1070	1493 1	1868 2	N	392	404	0		11
						378 4	431 9						
06	1771 N	701	-0-	-1070	-0-	89 1	243 2	N	325	314	0		22
						11 4	358 9						
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62 1	146 2	N	236	245	0		13
						1 4	260 9						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66 1	135 2	N	291	287	0		17
						8 4	320 9						
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				17
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #:	4H	RRCID ->	297406	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9961 - 20363	
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	446 1	988 2	N	314	340	0		55
						47 4	345 9						
05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	451 1	703 2	N	297	264	0		88
						83 4	327 9						
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	167 1	349 2	N	436	422	0		102
						39 4	480 9						
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	374 1	896 2	N	450	434	0		118
						48 4	495 9						
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	311 1	676 2	N	502	530	0		90
						33 4	552 9						
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT				90
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297407	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10202 - 16981	
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	235 1	321 2	N	174	313	0		53
						56 4	191 9						
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	229 1	477 2	N	192	242	0		3
						79 4	211 9						
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	640 2	N	332	328	0		7
						21 4	365 9						
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	N	452	452	0		7
						44 4	497 9						
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	33 1	543 2	N	421	419	0		9
						12 4	463 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.10082	-	16996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		394 1	524 2	93 4	314 9	N	285	360 0				121
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		364 1	562 2	98 4	581 9	N	528	646 0				3
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-		47 1	628 2	24 4	257 9	N	234	234 0				3
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-		24 1	364 2	25 4	233 9	N	212	213 0				2
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-		24 1	402 2	4 4	325 9	N	295	290 0				7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533	-	17067				
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		410 1	549 2	98 4	289 9	N	263	474 0				84
05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		390 1	694 2	100 4	395 9	N	359	438 0				5
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-		33 1	439 2	18 4	294 9	N	267	267 0				5
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		32 1	505 2	27 4	485 9	N	441	440 0				6
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-		39 1	640 2	14 4	277 9	N	252	258 0				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297410	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200	-	16601				
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-		210 1	305 2	47 4	112 9	N	102	190 0				25
05	671 X	671	-0-	-0-	-0-		243 1	286 2	45 4	97 9	N	88	113 0				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-		7 1	111 2	11 4	23 9	N	21	19 0				2
08	961 X	286	-0-	-675	-0-		13 1	211 2	3 4	59 9	N	54	54 0				2
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					2
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	89H	RRCID -> 297416	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8456	-	14317				
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		326 1	1608 2	17 4	253 9	N	230	210 0				22
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		426 1	1476 2	84 4	426 9	N	387	392 0				17
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		352 1	970 2	42 4	327 9	N	297	297 0				17
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-		141 1	323 2	6 4	320 9	N	291	294 0				14
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-		171 1	338 2	26 4	327 9	N	297	295 0				16
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS T UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	105H	RRCID ->	297418	COMPL.	DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	8123	PERF.	8349	-	13286		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	29	1	219	9	119	2	N	199	181	0			20
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	3	4	32	2	N	152	159	0			13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	103	1	5	4	167	9	N	341	332	0			22
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	406	9	123	2	N	369	374	0			17
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	6	4	41	2	N	457	456	0			18
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					503	9	N	NO RPT					18
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	119H	RRCID ->	297419	COMPL.	DATE	04/16/2015	TOTAL	DEPTH	7687	PERF.	8234	-	13262		
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	2	6	1	523	9	N	475	479	0			46
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	512	9	8	1	697	2	N	465	474	0			37
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	448	9	11	1	576	2	N	407	399	0			45
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	538	9	10	1	749	2	N	489	477	0			57
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	471	9			832	2	N	428	430	0			55
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-							N	NO RPT					55
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	83H	RRCID ->	297420	COMPL.	DATE	06/21/2015	TOTAL	DEPTH	8218	PERF.	8386	-	15624		
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	114	1	5	4	454	2	N	352	389	0			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	22	4	208	2	N	246	231	0			15
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	221	1	26	4	580	2	N	431	419	0			27
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	237	1	6	4	563	2	N	431	434	0			24
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	329	9	38	2	N	299	301	0			22
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-							N	NO RPT					22
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	117H	RRCID ->	297421	COMPL.	DATE	04/16/2015	TOTAL	DEPTH	7677	PERF.	8179	-	12784		
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	1	1	678	9	88	2	N	616	631	0			49
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	542	9	111	2	N	493	484	0			58
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	381	9	167	2	N	346	377	0			27
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	371	9	113	2	N	337	329	0			35
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	369	9	128	2	N	335	333	0			37
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-							N	NO RPT					37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 466	1 9	69 2	N	424	437 0			33
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 315	1 9	56 2	N	286	305 0			14
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	5 274	1 9	416 2	N	249	239 0			24
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 312	1 9	76 2	N	284	272 0			36
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 307	1 9	135 2	N	279	276 0			39
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT				39
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600														
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 394	1 9	350 2	N	358	371 0			32
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38 827	2 1	463 9	N	421	406 0			47
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	5 422	1 9	400 2	N	384	393 0			38
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	6 475	1 9	485 2	N	432	394 0			76
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	10 454	1 9	891 2	N	413	427 0			62
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT				62
RITCHIE FARMS T UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688														
04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	159 341	1 9	471 2	N	310	302 0			14
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	132 2	N	99	102 0			11
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	77 17	1 4	235 2	N	257	252 0			16
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	245 2	N	272	270 0			18
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 5	1 4	92 2	N	252	254 0			16
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			277 9	N	NO RPT				16
GUTTMAN ALLOCATION A														
WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827														
04	5130 X	4569	-0-	-561	-0-	3773 5901	2 2	796 9	N	724	729 0			42
05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	968 4473	2 2	3 4	N	880	869 0			53
06	5400 X	5158	-0-	-242	-0-	684 4422	2 2	1 4	N	622	632 0			43
07	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	4253 868	2 9	914 9	N	831	822 0			52
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-			1 4	N	789	761 0			80
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				N	NO RPT				80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
GUTTMAN PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	2718	2	1035	9	N	941	945	0	44
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4107	2	2	4	N	887	878	0	53
						976	9							
06	3840 X	3798	-0-	-42	-0-	3018	2	780	9	N	709	704	0	58
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3372	2	843	9	N	766	789	0	35
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4249	2	1	4	N	634	608	0	61
						697	9							
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-				N	NO RPT				61
RITCHIE FARMS W UNIT														
WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914														
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	208	1	708	2	N	393	380	0	39
						18	4	432	9					
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	664	2	N	365	390	0	14
						36	4	402	9					
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	284	1	748	2	N	377	370	0	21
						30	4	415	9					
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	341	1	795	2	N	381	381	0	21
						11	4	419	9					
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	284	1	573	2	N	387	385	0	23
						31	4	426	9					
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT				23
RITCHIE FARMS W UNIT														
WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641														
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	564	2	N	443	426	0	47
						27	4	487	9					
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	189	1	778	2	N	409	441	0	15
						39	4	450	9					
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	199	1	524	2	N	423	414	0	24
						22	4	465	9					
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	N	410	411	0	23
						8	4	451	9					
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	208	1	429	2	N	418	415	0	26
						20	4	460	9					
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT				26
HIXON-TROUT C UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197														
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	560	1	512	2	N	240	224	0	98
						3	4	264	9					
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	306	2	N	270	302	0	66
						7	4	297	9					
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	320	1	339	2	N	206	231	0	41
						7	4	227	9					
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	352	1	400	2	N	223	210	0	54
						8	4	245	9					
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	459	1	393	2	N	215	216	0	53
						17	4	237	9					
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT				53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297430	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL	DEPTH	9452	PERF. 9681 - 13979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	600	-0-	-270	-0-	233	1 4	214	2 9	N	138	118	0			61
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	234	1 4	385	2 9	N	130	169	0			22
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	260	1 4	271	2 9	N	92	93	0			21
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	279	1 4	307	2 9	N	115	106	0			30
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	441	1 4	379	2 9	N	101	104	0			27
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	17	4	111	9	N	NO RPT					27
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297431	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9498	PERF. 9587 - 14122			
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	497	1 4	454	2 9	N	251	256	0			90
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	306	1 4	503	2 9	N	314	340	0			64
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	582	1 4	639	2 9	N	231	242	0			53
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	613	1 4	677	2 9	N	263	253	0			63
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	493	1 4	427	2 9	N	240	241	0			62
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	18	4	264	9	N	NO RPT					62
DE LA GARZA				WELL #:	3H	RRCID ->	297437	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	8019	PERF. 8336 - 14428			
04	3930 X	2106	-0-	-1824	-0-	1355	2	751	9	N	683	699	0			32
05	4061 X	1993	-0-	-2068	-0-	1209	2	784	9	N	713	700	0			45
06	3930 X	1774	-0-	-2156	-0-	1004	2	770	9	N	700	700	0			45
07	3596 X	1397	-0-	-2199	-0-	605	2	792	9	N	720	723	0			42
08	2883 X	895	-0-	-1988	-0-	86	2	809	9	N	735	710	0			67
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					67
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	60H	RRCID ->	297444	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	8701	PERF. 8828 - 16905			
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	81	1 4	452	2 9	N	239	238	0			1
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	64	1 4	519	2 9	N	315	304	0			12
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	43	1 4	425	2 9	N	229	237	0			4
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	54	1 4	545	2 9	N	233	237	0			-0-
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	49	1 4	603	2 9	N	413	357	0			56
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	4	454	9	N	NO RPT					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886																
WHITWELL D UNIT				WELL #:	17H	RRCID	->	297445	COMPL.	DATE	06/03/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8393	-	15650			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2730	X	2472	-0-		-258		-0-			241	1	1736	2	N	425	427	0			10
											27	4	468	9							
05	2821	X	2202	-0-		-619		-0-			24	1	1639	2	N	448	449	0			9
											46	4	493	9							
06	2473	X	2473	-0-		-0-		-0-			1973	2	19	4	N	437	439	0			7
											481	9									
07	2480	X	2046	-0-		-434		-0-			1559	2	5	4	N	438	436	0			9
											482	9									
08	2542	X	2452	-0-		-90		-0-			2001	2	8	4	N	403	392	0			20
											443	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-		-2460		-0-							N	NO RPT					20
WHITWELL A UNIT					WELL #:	20H	RRCID	->	297446	COMPL.	DATE	05/03/2014	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	8254	-	14894		
04	450	N	-0-	-0-		-450		-0-					N	360	371	0				9	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	297	301	0				5	
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	315	315	0				5	
07	939	N	939	-0-		-0-		-0-			577	2	3	4	N	326	325	0		6	
											359	9									
08	848	N	848	-0-		-0-		-0-			445	2	3	4	N	364	357	0		13	
											400	9									
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				13	
WHITWELL A UNIT					WELL #:	24H	RRCID	->	297447	COMPL.	DATE	05/03/2014	TOTAL	DEPTH	7763	PERF.	8212	-	14529		
04	3455	X	3455	-0-		-0-		-0-			353	1	2340	2	N	657	694	0		4	
											39	4	723	9							
05	1829	X	1677	-0-		-152		-0-			23	1	1391	2	N	210	211	0		3	
											32	4	231	9							
06	1740	X	1049	-0-		-691		-0-			753	2	9	4	N	261	257	0		7	
											287	9									
07	11293	X	11293	-0-		-0-		-0-			10923	2	28	4	N	311	310	0		8	
											342	9									
08	3565	X	1657	-0-		-1908		-0-			1190	2	5	4	N	420	410	0		18	
											462	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-		-3450		-0-							N	NO RPT				18	
WHITWELL D UNIT					WELL #:	13H	RRCID	->	297448	COMPL.	DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	8103	PERF.	8397	-	14751		
04	709	N	709	-0-		-0-		-0-			31	1	328	2	N	315	322	0		9	
											3	4	347	9							
05	615	N	615	-0-		-0-		-0-			3	1	223	2	N	348	351	0		6	
											6	4	383	9							
06	726	N	726	-0-		-0-		-0-			295	2	2	4	N	390	384	0		12	
											429	9									
07	795	N	795	-0-		-0-		-0-			307	2	1	4	N	443	447	0		8	
											487	9									
08	456	N	456	-0-		-0-		-0-			5	2	451	9	N	410	397	0		21	
09	720	N	NO RPT	-0-		-720		-0-							N	NO RPT				2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
WHITWELL D UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	297449	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8385 - 15037	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	190 1	1413 2	N	326	334 0		10	
						21 4	359 9						
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	19 1	1308 2	N	368	372 0		6	
						36 4	405 9						
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1279 2	12 4	N	379	379 0		6	
						417 9							
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1197 2	4 4	N	410	407 0		9	
						451 9							
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1469 2	6 4	N	372	365 0		16	
						409 9							
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			16	
WHITWELL C UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	297450	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8209 - 13692	
04	1950 X	1044	-0-	-906	-0-	14 1	681 2	N	316	286 0		30	
						1 4	348 9						
05	2015 X	1015	-0-	-1000	-0-	7 1	391 2	N	557	585 0		2	
						4 4	613 9						
06	2910 X	606	-0-	-2304	-0-	106 2	1 4	N	454	456 0		-0-	
						499 9							
07	3007 X	176	-0-	-2831	-0-	97 2	79 9	N	72	71 0		1	
08	1209 X	188	-0-	-1021	-0-	110 2	78 9	N	71	66 0		6	
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			6	
WHITWELL J UNIT				WELL #:	56H	RRCID ->	297451	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8065 - 14132	
04	6150 X	5658	-0-	-492	-0-	595 1	4160 2	N	761	782 0		21	
						66 4	837 9						
05	6355 X	5541	-0-	-814	-0-	64 1	4456 2	N	815	820 0		16	
						124 4	897 9						
06	5880 X	4585	-0-	-1295	-0-	3830 2	28 4	N	661	649 0		28	
						727 9							
07	6076 X	3957	-0-	-2119	-0-	3021 2	8 4	N	844	854 0		18	
						928 9							
08	5859 X	5782	-0-	-77	-0-	4924 2	19 4	N	763	750 0		31	
						839 9							
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT			31	
LEHMAN D ALLOCATION				WELL #:	42H	RRCID ->	297453	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8843 - 18945	
04	5520 X	4620	-0-	-900	-0-	1288 1	2335 2	N	758	733 0		177	
						163 4	834 9						
05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-	1170 1	2252 2	N	852	841 0		188	
						141 4	937 9						
06	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	1245 1	2246 2	N	927	845 0		270	
						52 4	1020 9						
07	4495 X	3961	-0-	-534	-0-	987 1	1885 2	N	882	894 0		258	
						119 4	970 9						
08	4774 X	3469	-0-	-1305	-0-	859 1	1598 2	N	844	907 0		195	
						84 4	928 9						
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			195	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 35H	ASSOCIATED RRCID -> 297454	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH	8081 PERF. 8689 - 17168	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	539 1 24 4	1272 2 793 9		N	721	402 0		333
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	879 1 101 4	1703 2 948 9		N	862	1045 0		150
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1098 1 45 4	1979 2 496 9		N	451	479 0		122
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1236 1 124 4	2386 2 820 9		N	745	651 0		216
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1331 1 120 4	2500 2 693 9		N	630	701 0		145
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			145
LEHMAN B UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 297457	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH	8111 PERF. 8838 - 15928		
04	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	844 1 101 4	1514 2 815 9		N	741	766 0		144
05	3689 X	2924	-0-	-765	-0-	709 1 61 4	1402 2 752 9		N	684	677 0		151
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	1122 1 32 4	2190 2 690 9		N	627	587 0		191
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	1030 1 101 4	2082 2 645 9		N	586	638 0		139
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	896 1 71 4	1727 2 770 9		N	700	597 0		242
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT			242
LEHMAN A UNIT				WELL #: 39H	RRCID -> 297458	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH	8130 PERF. 8614 - 14433		
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	333 1 44 4	621 2 570 9		N	518	500 0		118
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	349 1 47 4	676 2 535 9		N	486	507 0		97
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	311 1 13 4	561 2 514 9		N	467	426 0		138
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	270 1 29 4	520 2 457 9		N	415	448 0		105
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	317 1 30 4	591 2 463 9		N	421	433 0		93
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			93
LEHMAN E UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 297459	COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH	8155 PERF. 8644 - 13820		
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	282 1 35 4	497 2 337 9		N	306	301 0		64
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	374 1 53 4	727 2 367 9		N	334	332 0		66
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	234 1 10 4	422 2 338 9		N	307	281 0		92
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	236 1 30 4	446 2 397 9		N	361	344 0		109
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	229 1 20 4	431 2 306 9		N	278	327 0		60
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886																
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297460	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	9855	-	14971					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		332	1		6 4	1520	2	111 9	N	101	97	0	5	1	2
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-		380	1		17 4	1613	2	106 9	N	96	96	0			2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		188	1		8 4	778	2	106 9	N	96	95	0			3
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		283	1		5 4	1378	2	97 9	N	88	88	0			3
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-		81	1		3 4	421	2	103 9	N	94	93	0			4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-									N	NO RPT					4
LEHMAN E UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297461	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL	DEPTH	8128	PERF.	8672	-	13567					
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		505	1		106 4	810	2	249 9	N	226	217	0			50
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-		87	1		11 4	172	2	350 9	N	318	307	0			61
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-		94	1		3 4	169	2	311 9	N	283	262	0			82
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-		41	1		5 4	78	2	318 9	N	289	287	0			84
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-		86	1		10 4	156	2	277 9	N	252	283	0			53
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-									N	NO RPT					53
MUMME-REED UNIT				WELL #:	112H	RRCID ->	297465	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10307	-	15422					
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-		563	1		36 4	1220	2	910 9	N	827	814	0			47
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-		546	1		82 4	1302	2	974 9	N	885	868	0			64
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-		521	1		22 4	1289	2	1098 9	N	998	992	0			70
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-		481	1		72 4	1215	2	1062 9	N	965	958	0			77
08	2883	X	2647	-0-	-236	-0-		535	1		142 4	1065	2	905 9	N	823	860	0			40
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-									N	NO RPT					40
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297467	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9839	-	15580					
04	3300	X	2964	-0-	-336	-0-		459	1		9 4	2052	2	444 9	N	404	383	0	19	1	9
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-		374	1		17 4	1615	2	257 9	N	234	239	0			4
06	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-		335	1		13 4	1396	2	121 9	N	110	111	0			3
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-		676	1		18 4	3323	2	319 9	N	290	280	0			13
08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-		389	1		15 4	2002	2	381 9	N	346	350	0			9
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-									N	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297469														
COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
04	1500 X	693	-0-	-807	-0-	96 1	431 2	N	149	141 0	7 1	4		
						2 4	164 9							
05	1550 X	812	-0-	-738	-0-	113 1	482 2	N	193	193 0		4		
						5 4	212 9							
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	160 1	649 2	N	142	142 0		4		
						6 4	156 9							
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	376 1	1790 2	N	164	163 0		5		
						12 4	180 9							
08	744 X	523	-0-	-221	-0-	58 1	300 2	N	148	147 0		6		
						2 4	163 9							
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			6		
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297471														
COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329														
04	720 N	363	-0-	-357	-0-	66 1	276 2	N	18	18 0	1 1	-0-		
						1 4	20 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	3000 N	3089	-0-	89	89	388 1	1568 2	N	1013	985 0		28		
						19 4	1114 9							
07	2986 N	2897	-0-	-89	-0-	311 1	1541 2	N	940	932 0		36		
						11 4	1034 9							
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	220 1	1125 2	N	505	536 0		5		
						8 4	556 9							
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			5		
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297472														
COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613														
04	2310 N	1048	-0-	-1262	-0-	154 1	674 2	N	197	186 0	9 1	6		
						3 4	217 9							
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	96 1	415 2	N	247	246 0		7		
						4 4	272 9							
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	152 1	629 2	N	260	260 0		7		
						6 4	286 9							
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	106 1	523 2	N	206	206 0		7		
						4 4	227 9							
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122 1	625 2	N	206	206 0		7		
						5 4	227 9							
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			7		
HIXON-TROUT ALLOCATION														
WELL #: 1H RRCID -> 297473														
COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318														
04	930 N	539	-0-	-391	-0-	204 1	218 2	N	105	161 0		21		
						1 4	116 9							
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	86 1	195 2	N	27	47 0		1		
						1 4	30 9							
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	183 1	187 2	N	708	480 0		229		
						3 4	779 9							
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	700 1	765 2	N	609	697 0		141		
						28 4	670 9							
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	557 1	475 2	N	483	504 0		120		
						20 4	531 9							
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			120		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIKON-TROUT C UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	674 1	591 2	N	295	289 0				116
						4 4	325 9							
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	564 1	903 2	N	317	369 0				64
						22 4	349 9							
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	627 1	685 2	N	309	302 0				71
						13 4	340 9							
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	512 1	589 2	N	341	336 0				76
						13 4	375 9							
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	540 1	468 2	N	351	338 0				89
						18 4	386 9							
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT					89
HIKON-TROUT B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165														
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	240 1	223 2	N	145	154 0				51
						2 4	160 9							
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	294 1	489 2	N	157	170 0				38
						10 4	173 9							
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	450 1	509 2	N	178	175 0				41
						7 4	196 9							
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	636 1	702 2	N	186	183 0				44
						13 4	205 9							
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	312 1	273 2	N	167	168 0				43
						11 4	184 9							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT					43
HIKON-TROUT B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354														
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	326 1	294 2	N	153	156 0				58
						2 4	168 9							
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	275 1	452 2	N	137	166 0				29
						8 4	151 9							
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	474 1	490 2	N	119	121 0				27
						6 4	131 9							
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	312 1	341 2	N	85	90 0				22
						9 4	94 9							
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	379 1	322 2	N	101	96 0				27
						14 4	111 9							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT					27
HIKON-TROUT B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199														
04	1140 N	675	-0-	-465	-0-	254 1	241 2	N	162	163 0				63
						2 4	178 9							
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	495 1	740 2	N	179	196 0				46
						21 4	197 9							
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	582 1	670 2	N	142	173 0				15
						9 4	156 9							
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	370 1	410 2	N	214	178 0				51
						8 4	235 9							
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	662 1	568 2	N	190	192 0				49
						25 4	209 9							
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIXON-TROUT B UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	296 1	271 2	2	N	180	175	0		70
						2 4	198 9							
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	323 1	504 2	2	N	155	196	0		29
						13 4	171 9							
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	768 1	936 2	2	N	160	150	0		39
						12 4	176 9							
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	368 1	415 2	2	N	174	166	0		47
						8 4	191 9							
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	376 1	326 2	2	N	190	192	0		45
						14 4	209 9							
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT				45
HIXON-LARSON 'A' UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163														
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	225 1	1019 2	2	N	165	156	0	8 1	4
						5 4	182 9							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61 1	273 2	2	N	168	168	0		4
						3 4	185 9							
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	197 1	815 2	2	N	193	190	0		7
						8 4	212 9							
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	305 1	1538 2	2	N	250	250	0		7
						15 4	275 9							
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	394 1	2034 2	2	N	245	243	0		9
						14 4	270 9							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				9
HIXON-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874														
04	2280 N	742	-0-	-1538	-0-	116 1	524 2	2	N	91	89	0	4 1	1
						2 4	100 9							
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	244 1	1030 2	2	N	118	115	0		4
						11 4	130 9							
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	268 1	1108 2	2	N	158	158	0		4
						11 4	174 9							
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	97 1	467 2	2	N	130	130	0		4
						2 4	143 9							
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	165 1	788 2	2	N	114	113	0		5
						7 4	125 9							
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT				5
RITCHIE FARMS N UNIT														
WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537														
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	101 1	378 2	2	N	367	408	0		-0-
						4 4	404 9							
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	182 1	582 2	2	N	495	476	0		19
						49 4	545 9							
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	200 1	531 2	2	N	472	462	0		29
						22 4	519 9							
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244 1	563 2	2	N	441	448	0		22
						9 4	485 9							
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	488 1	1036 2	2	N	397	386	0		33
						60 4	437 9							
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297488	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF.10216 - 17067				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	382 1 91 4	523 2 254 9	N	231	393 0	75			
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	354 1 102 4	540 2 239 9	N	217	292 0	-0-			
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1 21 4	487 2 182 9	N	165	164 0	1			
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20 1 17 4	304 2 369 9	N	335	331 0	5			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33 1 11 4	536 2 429 9	N	390	388 0	7			
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		7			
HIXON-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297501	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 9720 - 15438				
04	3030 X	619	-0-	-2411	-0-	106 1 1 4	439 2 73 9	N	66	63 0	-0-	3 1	-0-	
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
06	3030 X	45	-0-	-2985	-0-	9 1 1 4	34 2 1 9	N	1	1 0	-0-		-0-	
07	3131 X	18	-0-	-3113	-0-	3 1	15 2	N	-0-		-0-		-0-	
08	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	21 1 1 4	107 2 118 9	N	107	107 0	-0-		-0-	
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-	
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297508	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9855 - 16054				
04	3120 X	648	-0-	-2472	-0-	106 1 2 4	475 2 65 9	N	59	56 0	1	3 1	1	
05	3224 X	1584	-0-	-1640	-0-	271 1 13 4	1126 2 174 9	N	158	155 0	4		4	
06	1650 X	373	-0-	-1277	-0-	52 1 1 4	220 2 100 9	N	91	93 0	2		2	
07	1271 X	684	-0-	-587	-0-	104 1 4 4	519 2 57 9	N	52	53 0	1		1	
08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	185 1 7 4	939 2 63 9	N	57	56 0	2		2	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		2		2	
JOHNSON-KINSEL A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297509	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.10131 - 16873				
04	1050 X	960	-0-	-90	-0-	340 1 82 4	466 2 72 9	N	65	131 0	19		19	
05	806 X	129	-0-	-677	-0-	46 1 8 4	42 2 33 9	N	30	49 0	-0-		-0-	
06	1200 X	560	-0-	-640	-0-	13 1 10 4	197 2 340 9	N	309	304 0	5		5	
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	24 1 11 4	373 2 501 9	N	455	453 0	7		7	
08	1085 X	807	-0-	-278	-0-	18 1 4 4	298 2 487 9	N	443	441 0	9		9	
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		9		9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIXON-KINSEL A UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	311 1	989 2	23 4	362 9	N	329	335 0		13
05	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	369 1	1396 2	121 4	334 9	N	304	300 0		17
06	2520 X	1315	-0-	-1205	-0-	144 1	747 2	116 4	308 9	N	280	288 0		9
07	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	230 1	1339 2	57 4	367 9	N	334	327 0		16
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	218 1	1464 2	77 4	320 9	N	291	293 0		14
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			14
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002														
04	2160 X	1034	-0-	-1126	-0-	165 1	743 2	3 4	123 9	N	112	108 0	5 1	2
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	317 1	1373 2	15 4	108 9	N	98	97 0		3
06	1050 X	725	-0-	-325	-0-	113 1	467 2	5 4	140 9	N	127	126 0		4
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	255 1	1281 2	11 4	179 9	N	163	161 0		6
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	715 1	3556 2	34 4	167 9	N	152	154 0		4
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			4
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819														
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	106 1	477 2	2 4	153 9	N	139	130 0	6 1	3
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	112 1	476 2	5 4	167 9	N	152	150 0		5
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	94 1	393 2	4 4	138 9	N	125	128 0		2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	76 1	373 2	2 4	99 9	N	90	89 0		3
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	81 1	410 2	3 4	130 9	N	118	119 0		2
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			2
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784														
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31 1	137 2	1 4	14 9	N	13	12 0	1 1	1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	190 2	2 4	128 9	N	116	113 0		4
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	80 9		N	73	77 0		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	102 2	1 4	36 9	N	33	31 0		2
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	81 1	408 2	4 4	47 9	N	43	42 0		3
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS F UNIT														
WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1377 1	3034 2	24 4	680 9	N	618	592 0		89
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1725 1	3347 2	419 4	609 9	N	554	576 0		67
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1914 1	3633 2	236 4	584 9	N	531	516 0		82
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	1453 1	3101 2	300 4	635 9	N	577	610 0		49
08	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	801 1	1754 2	101 4	536 9	N	487	490 0		46
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			46
RITCHIE FARMS R UNIT														
WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777														
04	13440 X	11296	-0-	-2144	-0-	1907 1	6853 2	85 4	2451 9	N	2228	2179 0		213
05	13888 X	9283	-0-	-4605	-0-	1656 1	4695 2	455 4	2477 9	N	2252	2378 0		87
06	13440 X	12616	-0-	-824	-0-	2766 1	7295 2	293 4	2262 9	N	2056	2031 0		112
07	11873 X	11605	-0-	-268	-0-	2831 1	6585 2	102 4	2087 9	N	1897	1900 0		109
08	11687 X	8596	-0-	-3091	-0-	2127 1	4265 2	233 4	1971 9	N	1792	1754 0		147
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT			147
ALTITO A														
WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755														
04	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3482	89 1	1082 2	8 4	289 9	Y	263	242 0	20 1	8
05	3100 N	1451	-0-	-1649	1833	106 1	1041 2	42 4	262 9	Y	238	235 0		11
06	3000 N	1216	-0-	-1784	49	84 1	791 2	67 4	274 9	Y	249	250 0		10
07	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	389 1	801 2	25 4	296 9	Y	269	266 0		13
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	426 1	681 2	3 4	281 9	Y	255	252 0		16
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			16
ALTITO A 30B UNIT														
WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460														
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	98 1	72 2	18 4	120 9	N	109	108 0		7
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	101 1	60 2	23 4	238 9	N	216	211 0		12
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	154 1	91 2	20 4	299 9	N	272	263 0		21
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	193 1	164 2	33 4	305 9	N	277	278 0		20
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	142 1	125 2	14 4	211 9	N	192	208 0		4
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 354H	ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297526	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	9896	- 17277					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	4936	-0-	4936	13278	338 38	1 4	4153 407	2 9	Y	370	356 0	29 1	1		-0-	
05	13278 X	-0-	-0-	-13278	-0-					Y	-0-					-0-	
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	291 53	1 4	2953 10	2 9	Y	9	7 0				-2	
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1837 114	1 4	3759 292	2 9	Y	265	254 0				13	
08	5115 X	3001	-0-	-2114	-0-	741 10	1 4	2012 238	2 9	Y	216	227 0				2	
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					2	
ALTITO A				WELL #: 356H	RRCID -> 297527	COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL	DEPTH	9455	PERF.	9931	- 17264				
04	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3213	95 5	1 4	1159 298	2 9	Y	271	252 0	20 1	1		8	
05	6231 X	3018	-0-	-3213	-0-	250 110	1 4	2494 164	2 9	Y	149	157 0				-0-	
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	451 440	1 4	4101 272	2 9	Y	247	245 0				2	
07	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	633 35	1 4	1459 253	2 9	Y	230	229 0				3	
08	1643 X	1620	-0-	-23	-0-	582 4	1 4	942 92	2 9	Y	84	85 0				2	
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2	
ALTITO A				WELL #: 355H	RRCID -> 297528	COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	9956	- 17195				
04	DLQ G-10	194	-0-	194	6309	7 99	1 9	88 2	2	Y	90	91 0	7 1	1		3	
05	7581 X	1272	-0-	-6309	-0-	108 50	1 4	1090 24	2 9	Y	22	25 0				-0-	
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	138 120	1 4	1296 14	2 9	Y	13	13 0				-0-	
07	4681 X	1822	-0-	-2859	-0-	709 24	1 4	888 201	2 9	Y	183	178 0				5	
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	780 19	1 4	3177 206	2 9	Y	187	191 0				1	
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1	
ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3010H	RRCID -> 297529	COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL	DEPTH	8930	PERF.	9322	- 14376				
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	114 14	1 4	75 223	2 9	N	203	161 0				52	
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74 37	1 4	30 244	2 9	N	222	260 0				14	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	119 12	1 4	99 292	2 9	N	265	261 0				18	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	89 19	1 4	35 227	2 9	N	206	197 0				27	
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	239 18	1 4	191 337	2 9	N	306	299 0				34	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					34	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 216H	ASSOCIATED RRCID -> 297530				CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2019				CNTY: KARNES 9199 PERF. 9567 - 13993			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	1107	-0-		1107	1787	88	1	613 2	Y	355	343	0	16 1	4	
							15	4	391 9							
05	2756 N	969	-0-		-1787	-0-	66	1	581 2	Y	261	258	0		7	
							35	4	287 9							
06	1491 N	1491	-0-		-0-	-0-	137	1	1242 2	Y	65	68	0		4	
							40	4	72 9							
07	778 N	778	-0-		-0-	-0-	59	1	468 2	Y	209	197	0		16	
							21	4	230 9							
08	704 N	704	-0-		-0-	-0-	40	1	367 2	Y	263	272	0		7	
							8	4	289 9							
09	1500 N	NO RPT	-0-		-1500	-0-				Y	NO RPT				7	
ALTITO A																
				WELL #:	358H	RRCID -> 297531	COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746					
04	DLQ G-10	1589	-0-		1589	4673	93	1	1136 2	Y	319	296	0	24 1	8	
							9	4	351 9							
05	3100 N	1789	-0-		-1311	3362	127	1	1205 2	Y	364	358	0		14	
							57	4	400 9							
06	3000 N	1869	-0-		-1131	2231	124	1	1161 2	Y	434	435	0		13	
							107	4	477 9							
07	3100 N	1248	-0-		-1852	379	162	1	886 2	Y	169	178	0		4	
							14	4	186 9							
08	2077 N	1698	-0-		-379	-0-	258	1	1077 2	Y	325	308	0		21	
							5	4	358 9							
09	1740 N	NO RPT	-0-		-1740	-0-				Y	NO RPT				21	
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT																
				WELL #:	2H	RRCID -> 297532	COMPL. DATE 01/27/2014				TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631					
04	5460 X	2607	-0-		-2853	-0-	437	1	1943 2	N	199	190	0	9 1	4	
							8	4	219 9							
05	5642 X	1557	-0-		-4085	-0-	259	1	1102 2	N	167	168	0		3	
							12	4	184 9							
06	5460 X	1075	-0-		-4385	-0-	185	1	755 2	N	116	116	0		3	
							7	4	128 9							
07	5115 X	829	-0-		-4286	-0-	119	1	587 2	N	108	107	0		4	
							4	4	119 9							
08	2914 X	1026	-0-		-1888	-0-	126	1	642 2	N	230	224	0		10	
							5	4	253 9							
09	2610 X	NO RPT	-0-		-2610	-0-				N	NO RPT				10	
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT																
				WELL #:	1H	RRCID -> 297533	COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557					
04	1329 N	1329	-0-		-0-	-0-	221	1	997 2	N	97	94	0	5 1	1	
							4	4	107 9							
05	274 N	274	-0-		-0-	-0-	32	1	135 2	N	95	93	0		3	
							2	4	105 9							
06	260 N	260	-0-		-0-	-0-	22	1	91 2	N	133	132	0		4	
							1	4	146 9							
07	214 N	214	-0-		-0-	-0-	17	1	83 2	N	104	108	0		-0-	
							114	9								
08	93 N	93	-0-		-0-	-0-	8	1	40 2	N	41	41	0		-0-	
							45	9								
09	270 N	NO RPT	-0-		-270	-0-				N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC														
SCHULZE-SCOTT B UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 297534														
COMPL. DATE 11/01/2013														
TOTAL DEPTH 7492													PERF. 7904 - 13658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	N	239	217	1		64	
						7 4	263 9							
05	1178 X	1000	-0-	-178	-0-	41 1	605 2	N	276	275	1		65	
						50 4	304 9							
06	4050 X	749	-0-	-3301	-0-	32 1	490 2	N	188	179	1		74	
						20 4	207 9							
07	4185 X	948	-0-	-3237	-0-	51 1	721 2	N	158	176	1		56	
						2 4	174 9							
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	91 1	1108 2	N	169	179	1		46	
						2 4	186 9							
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT				46	
MELLENBRUCH ALLOCATION A														
WELL #: 101H														
RRCID -> 297535														
COMPL. DATE 11/15/2018														
TOTAL DEPTH 10131													PERF.10416 - 16724	
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	743 1	761 2	N	484	444	1		46	
						67 4	532 9							
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	613 1	695 2	N	447	457	1		36	
						117 4	492 9							
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	714 1	980 2	N	468	440	1		64	
						54 4	515 9							
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	655 1	1031 2	N	623	586	1		101	
						48 4	685 9							
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	565 1	949 2	N	659	670	1		90	
						82 4	725 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				90	
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 107H														
RRCID -> 297536														
COMPL. DATE 08/22/2019														
TOTAL DEPTH 10057													PERF.10487 - 14901	
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	265 1	398 2	N	601	588	1		50	
						14 4	661 9							
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	437 1	497 2	N	262	290	1		22	
						82 4	288 9							
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	215 1	285 2	N	179	171	1		30	
						19 4	197 9							
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	394 1	618 2	N	263	222	1		71	
						30 4	289 9							
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	613 1	1030 2	N	512	521	1		62	
						92 4	563 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62	
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 106H														
RRCID -> 297537														
COMPL. DATE 08/19/2019														
TOTAL DEPTH 10060													PERF.10508 - 14940	
04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	293 1	314 2	N	280	279	1		34	
						23 4	308 9							
05	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	378 1	426 2	N	310	317	1		27	
						65 4	341 9							
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	291 1	391 2	N	308	292	1		43	
						21 4	339 9							
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	436 1	712 2	N	283	291	1		35	
						27 4	311 9							
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	542 1	914 2	N	246	244	1		37	
						87 4	271 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 297538	CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH	10109	PERF.10300 - 16116	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	4345	291 1	496 2	15 4	528 9	Y	480	471 1				64
05	3100 N	1341	-0-	-1759	-1759	2586	346 1	498 2	59 4	438 9	Y	398	427 1				35
06	3000 N	1277	-0-	-1723	-1723	863	344 1	462 2	23 4	448 9	Y	407	385 1				57
07	2183 N	1320	-0-	-863	-863	-0-	310 1	536 2	21 4	453 9	Y	412	418 1				51
08	1364 X	1132	-0-	-232	-232	-0-	243 1	420 2	42 4	427 9	Y	388	373 1				66
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-1320	-0-					Y	NO RPT					66
MELLENBRUCH UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 297539	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10358 - 16163							
04	DLQ G-10	534	-0-	534	534	1522	229 1	256 2	12 4	37 9	Y	34	37 1				-0-
05	2615 N	1093	-0-	-1522	-1522	-0-	369 1	648 2	70 4	6 9	Y	5	5 1				-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	430 2	19 4		Y	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1	469 2	19 4	8 9	Y	7	5 1				2
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	327 2	31 4	13 9	Y	12	14 1				-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIXON-CARDEN				WELL #: 3H	RRCID -> 297544	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL	DEPTH	9110	PERF. 9724 - 14511							
04	660 N	611	-0-	-49	-49	-0-	205 1	187 2	1 4	218 9	N	198	208 0				73
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	398 1	667 2	11 4	274 9	N	249	263 0				59
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	348 2	5 4	257 9	N	234	241 0				52
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	426 1	489 2	11 4	256 9	N	233	226 0				59
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1	404 2	18 4	239 9	N	217	223 0				53
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-900	-0-					N	NO RPT					53
HIXON-CARDEN				WELL #: 1H	RRCID -> 297545	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL	DEPTH	9326	PERF. 9698 - 14189							
04	960 N	645	-0-	-315	-315	-0-	242 1	229 2	2 4	172 9	N	156	143 0				61
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	559 2	9 4	200 9	N	182	200 0				43
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	252 2	3 4	130 9	N	118	138 0				23
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	302 2	6 4	97 9	N	88	96 0				15
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	325 2	13 4	110 9	N	100	88 0				27
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-630	-0-					N	NO RPT					27
MALTSBERGER				WELL #: 33H	RRCID -> 297549	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165 - 14646							
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9			N	3	4 0				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	18 9			N	16	16 0				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	36 9			N	33	7 0				26
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	345 9			N	314	311 0				29
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-30	-0-					N	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
														WELL #: 1H		RRCID -> 297625		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH		9384 PERF.10122 - 16550	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-			360	1	492	2	N	277	430	0					75		
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-			86	4	305	9	N	101	176	0					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			169	1	248	2	N	-0-							-0-		
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-			29	4	111	9	N	16	14	0					2		
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-			4	4	18	9	N	102	102	0					2		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			21	1	343	2	N	NO RPT							2		
									4	4	112	9	N										
JOHNSON-KINSEL C UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 297626		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH		9404 PERF.10063 - 16582	
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-			516	1	704	2	N	137	227	0					35		
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-			125	4	151	9	N	140	175	0					-0-		
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			289	1	388	2	N	-0-							-0-		
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-			61	4	154	9	N	122	120	0					2		
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-			136	1	2067	2	N	111	111	0					2		
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			194	4	134	9	N	NO RPT							2		
									21	1	340	2	N										
									9	4	122	9	N										
JOHNSON-KINSEL E UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 297627		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH		9456 PERF.10254 - 16360	
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-			317	1	434	2	N	-0-	74	0					2		
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-			76	4	475	2	N	114	113	0					3		
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-			305	1	125	9	N	8	11	0					-0-		
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-			79	4	718	2	N	-0-							-0-		
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-			51	1	9	9	N	-0-							-0-		
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-			29	4	786	2	N	-0-							-0-		
									49	1	801	2	N										
									32	4			N										
									49	1			N										
									15	4			N										
ALTITO A 30A UNIT														WELL #: 3014H		RRCID -> 297666		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 9329 - 14363	
04	150	N	57	-0-	-93	-0-			8	1	6	2	N	38	30	0					12		
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-			1	4	42	9	N	42	51	0					3		
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-			23	1	11	2	N	34	33	0					4		
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-			6	4	46	9	N	189	185	0					8		
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-			9	1	6	2	N	254	261	0					1		
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			37	9	445	2	N	NO RPT							1		
									566	1	208	9	N										
									72	4	115	2	N										
									112	1	279	9	N										
									11	4			N										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297678	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9874	- 15372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3240 X	1738	-0-	-1502	-0-	264 1	1170 2	299 9	299 9	N	272	261 0	13 1	4
05	2480 X	2178	-0-	-302	-0-	354 1	1514 2	294 9	294 9	N	267	264 0		7
06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-	375 1	1552 2	301 9	301 9	N	274	274 0		7
07	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	298 1	1464 2	288 9	288 9	N	262	261 0		8
08	2201 X	1986	-0-	-215	-0-	278 1	1403 2	294 9	294 9	N	267	266 0		9
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	11 4				N	NO RPT			9
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297679	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9918	- 15379	
04	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	323 1	1437 2	263 9	263 9	N	239	231 0	11 1	3
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	250 1	1089 2	261 9	261 9	N	237	233 0		7
06	2550 X	1236	-0-	-1314	-0-	201 1	826 2	201 9	201 9	N	183	185 0		5
07	2635 X	1825	-0-	-810	-0-	264 1	1307 2	245 9	245 9	N	223	219 0		9
08	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	278 1	1404 2	290 9	290 9	N	264	264 0		9
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	11 4				N	NO RPT			9
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	297700	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8950	- 18226	
04	12840 X	1325	-0-	-11515	-0-	107 1	705 2	477 9	477 9	N	434	419 0		15
05	12152 X	3802	-0-	-8350	-0-	229 1	1899 2	1603 9	1603 9	N	1457	1445 0		27
06	10860 X	4616	-0-	-6244	-0-	264 1	2649 2	1662 9	1662 9	N	1511	1511 0		27
07	11098 X	4712	-0-	-6386	-0-	267 1	2684 2	1747 9	1747 9	N	1588	1585 0		30
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	264 1	2950 2	1751 9	1751 9	N	1592	1580 0		42
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	51 4				N	NO RPT			42
MALTSBERGER				WELL #:	36H	RRCID ->	297722	COMPL. DATE	01/20/2025	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 10525	- 17351	
04	114300 X	99105	-0-	-15195	-0-	2180 1	86685 2	9270 9	9270 9	N	8427	8093 0	340 1	229
05	118110 X	83416	-0-	-34694	-0-	2070 1	74412 2	6791 9	6791 9	N	6174	6222 0		181
06	114300 X	58833	-0-	-55467	-0-	1634 1	51581 2	5301 9	5301 9	N	4819	4848 0		152
07	118110 X	55477	-0-	-62633	-0-	1745 1	49164 2	4558 9	4558 9	N	4144	4127 0		169
08	118110 X	58764	-0-	-59346	-0-	1893 1	52429 2	4107 9	4107 9	N	3734	3768 0		135
09	99120 X	NO RPT	-0-	-99120	-0-	335 4				N	NO RPT			135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER HIXON E UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	155 1	488 2	488 2	N	321	255 0			67
						14 4	353 9	353 9						
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	259 1	976 2	976 2	N	558	601 0			24
						53 4	614 9	614 9						
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	169 1	941 2	941 2	N	544	544 0			24
						138 4	598 9	598 9						
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	180 1	1087 2	1087 2	N	408	415 0			17
						31 4	449 9	449 9						
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	189 1	1292 2	1292 2	N	390	385 0			22
						44 4	429 9	429 9						
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT				22
MALTSBERGER														
WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576														
04	19830 X	17326	-0-	-2504	-0-	365 1	14459 2	14459 2	N	2130	2035 0	85 1		64
						159 4	2343 9	2343 9						
05	20491 X	18139	-0-	-2352	-0-	421 1	15225 2	15225 2	N	2241	2228 0			77
						28 4	2465 9	2465 9						
06	19830 X	15058	-0-	-4772	-0-	391 1	12301 2	12301 2	N	2082	2088 0			71
						76 4	2290 9	2290 9						
07	20057 X	14610	-0-	-5447	-0-	421 1	11789 2	11789 2	N	2180	2165 0			86
						2 4	2398 9	2398 9						
08	20026 X	14083	-0-	-5943	-0-	409 1	11333 2	11333 2	N	2058	2070 0			74
						77 4	2264 9	2264 9						
09	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-				N	NO RPT				74
MALTSBERGER														
WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225														
04	6660 X	6280	-0-	-380	-0-	178 1	4796 2	4796 2	N	1140	1061 0	45 1		61
						52 4	1254 9	1254 9						
05	6882 X	5154	-0-	-1728	-0-	163 1	3974 2	3974 2	N	920	943 0			38
						5 4	1012 9	1012 9						
06	6870 X	4528	-0-	-2342	-0-	152 1	3258 2	3258 2	N	997	1015 0			20
						21 4	1097 9	1097 9						
07	7099 X	5100	-0-	-1999	-0-	196 1	3804 2	3804 2	N	999	985 0			34
						1 4	1099 9	1099 9						
08	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-	204 1	3763 2	3763 2	N	1134	1115 0			53
						20 4	1247 9	1247 9						
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT				53
MALTSBERGER														
WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246														
04	5370 X	4416	-0-	-954	-0-	126 1	3404 2	3404 2	N	771	729 0	31 1		24
						38 4	848 9	848 9						
05	5549 X	4746	-0-	-803	-0-	148 1	3656 2	3656 2	N	850	844 0			30
						7 4	935 9	935 9						
06	5370 X	4322	-0-	-1048	-0-	152 1	3212 2	3212 2	N	853	855 0			28
						20 4	938 9	938 9						
07	4929 X	4313	-0-	-616	-0-	165 1	3230 2	3230 2	N	834	827 0			35
						1 4	917 9	917 9						
08	4929 X	4253	-0-	-676	-0-	172 1	3189 2	3189 2	N	791	794 0			32
						22 4	870 9	870 9						
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				N	NO RPT				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 153H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9858	- 15426							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	117 34	1 4	3161 465	2 9	N	423	394 0	17 1	29		
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	149 7	1 4	3678 542	2 9	N	493	509 0		13		
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	135 18	1 4	2860 585	2 9	N	532	532 0		13		
07	4402 X	3303	-0-	-1099	-0-	137 1	1 4	2668 497	2 9	N	452	450 0		15		
08	4402 X	2408	-0-	-1994	-0-	98 1	1 4	1889 405	2 9	N	368	342 0		41		
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			41		
MALTSBERGER				WELL #: 75H	RRCID -> 297734	COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 9490	PERF.10069	- 19846				
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	188 60	1 4	5005 11	2 9	N	10	7 0		4		
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117 0		-0-		
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159 19	1 4	3500 99	2 9	N	-0-			-0-		
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	99 219	1 9	1932 9	2 9	N	199	176 0		23		
08	3782 X	2513	-0-	-1269	-0-	100 9	1 4	1858 546	2 9	N	496	503 0		16		
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			16		
MALTSBERGER				WELL #: 27H	RRCID -> 297735	COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9564	PERF.10069	- 14512				
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	28 8	1 4	763 678	2 9	N	616	591 0	25 1	20		
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	738 484	2 9	N	440	445 0		15		
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	29 4	1 4	621 426	2 9	N	387	389 0		13		
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	27 399	1 9	522 9	2 9	N	363	360 0		16		
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	539 411	2 9	N	374	375 0		15		
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			15		
MALTSBERGER				WELL #: 19H	RRCID -> 297736	COMPL. DATE 04/26/2012				TOTAL DEPTH 9322	PERF. 9818	- 15276				
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	60 20	1 4	1652 200	2 9	N	182	170 0	7 1	9		
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	1339 196	2 9	N	178	182 0		5		
06	3000 N	3324	-0-	324	324	137 19	1 4	3006 162	2 9	N	147	148 0		4		
07	1618 N	1294	-0-	-324	-0-	53 226	1 9	1015 9	2 9	N	205	204 0		5		
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62 7	1 4	1195 199	2 9	N	181	179 0		7		
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			7		
MALTSBERGER				WELL #: 32H	RRCID -> 297754	COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 9783	PERF.10165	- 14646				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10 0		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 0		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	123 0		29		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886										
MALTSBERGER				WELL #: 26H		RRCID -> 297759		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH		9707 PERF.10203 - 14599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-			-0-
						13	4							
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	20	18	0	2
						2	4	22	9					
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	17	19	0	-0-
						6	4	19	9					
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	37	37	0	-0-
						41	9							
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2	N	24	24	0	-0-
						7	4	26	9					
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 297773		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH		9904 PERF.10465 - 16734		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15	14	0	-0-
						17	9							
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	49	47	0	2
						1	4	54	9					
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	987	2	N	33	34	0	1
						7	4	36	9					
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	N	43	43	0	1
						1	4	47	9					
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	26	27	0	-0-
						3	4	29	9					
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA B UNIT				WELL #: 103H		RRCID -> 297774		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH		8854 PERF. 9219 - 18944		
04	810 N	307	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	257	252	0	5
						283	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	261	0	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	2	541	9	N	492	484	0	8
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	853	842	0	19
						1	4	938	9					
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	1087	1082	0	24
						2	4	1196	9					
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			24
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297775		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH		9920 PERF.10057 - 16975		
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	12	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	74	74	0	-0-
						6	4	81	9					
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	541	2	N	228	216	0	12
						12	4	251	9					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	N	241	241	0	12
						14	4	265	9					
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC HIXON-CARDEN A UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	27135 700 1H	ASSOCIATED RRCID -> 297776	CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2130 X	783	-0-	-1347	-0-	293	1 2	366	2 4	N	111	170	0			24
05	2170 X	1099	-0-	-1071	-0-	276	1 8	485	2 4	N	300	261	0			63
06	2100 X	896	-0-	-1204	-0-	337	1 4	375	2 4	N	164	199	0			28
07	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	456	1 4	516	2 9	N	134	123	0			39
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	412	1 4	356	2 9	N	155	151	0			43
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					43
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297781	COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508					
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1 4	133	2 9	N	387	375	0			36
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	65	1 4	208	2 9	N	351	359	0			28
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45	1 4	112	2 9	N	411	395	0			44
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1 4	183	2 9	N	346	378	0			12
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1 4	154	2 9	N	296	272	0			36
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					36
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE 11/04/2013				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644					
04	2430 X	755	-0-	-1675	-0-	28	1 4	508	2 9	N	189	145	1			71
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	135	1 4	2057	2 9	N	291	288	1			74
06	2430 X	1474	-0-	-956	-0-	105	1 4	320	2 9	N	132	158	1			48
07	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	65	1 4	145	2 9	N	123	119	1			52
08	1054 X	983	-0-	-71	-0-	134	1 4	1739	2 9	N	133	149	1			36
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					36
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788	COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623					
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3766	2	415	9	N	377	372	0			19
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2123	2	429	9	N	390	390	0			19
06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	632	2	413	9	N	375	371	0			23
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	868	2	447	9	N	406	403	0			26
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	670	2	431	9	N	392	380	0			38
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297792	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL	DEPTH	9145	PERF. 9829 - 18110	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	104 1	467 2	2	N	99	95 0	5	1	2
						2 4	109 9							
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	110 1	470 2	2	N	127	125 0			4
						5 4	140 9							
06	3000 N	7332	-0-	4332	4332	1401 1	5751 2	2	N	104	105 0			3
						66 4	114 9							
07	3100 N	5192	-0-	2092	6424	885 1	4219 2	2	N	74	76 0			1
						7 4	81 9							
08	3100 N	8160	-0-	5060	11484	1382 1	6680 2	2	N	54	50 0			5
						39 4	59 9							
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	9594				N	NO RPT				5
HUBBARD B UNIT														
HUBBARD B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297793	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH	9221	PERF. 9789 - 17423			
04	3420 X	1707	-0-	-1713	-0-	275 1	1233 2	2	N	175	168 0	8	1	3
						6 4	193 9							
05	1457 X	427	-0-	-1030	-0-	46 1	191 2	2	N	171	169 0			5
						2 4	188 9							
06	1050 X	344	-0-	-706	-0-	34 1	142 2	2	N	152	156 0			1
						1 4	167 9							
07	1085 X	253	-0-	-832	-0-	24 1	119 2	2	N	99	97 0			3
						1 4	109 9							
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-	92 1	449 2	2	N	128	126 0			5
						5 4	141 9							
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT				5
HUBBARD C UNIT														
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9822 - 17562			
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	281 1	1257 2	2	N	112	106 0	5	1	1
						6 4	123 9							
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35 1	148 2	2	N	67	65 0			3
						1 4	74 9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	88 1	346 2	2	N	92	94 0			1
						3 4	101 9							
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21 1	109 2	2	N	41	40 0			2
						1 4	45 9							
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	85 1	423 2	2	N	82	79 0			5
						4 4	90 9							
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				5
SCOTT-WILKINSON Q UNIT														
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297796	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH	7825	PERF. 8387 - 15258			
04	4920 X	4094	-0-	-826	-0-	3747 2	347 9	9	N	315	317 0			16
05	5084 X	2985	-0-	-2099	-0-	2671 2	314 9	9	N	285	283 0			18
06	4920 X	1375	-0-	-3545	-0-	1010 2	365 9	9	N	332	329 0			21
07	5053 X	1024	-0-	-4029	-0-	694 2	330 9	9	N	300	303 0			18
08	4495 X	1054	-0-	-3441	-0-	749 2	305 9	9	N	277	267 0			28
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT				28
GUTTMAN B UNIT														
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF. 8320 - 13370			
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	381 2	295 9	9	N	268	274 0			11
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	520 2	286 9	9	N	260	255 0			16
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	610 2	305 9	9	N	277	276 0			17
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	577 2	336 9	9	N	305	302 0			20
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	582 2	331 9	9	N	301	293 0			28
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886														
MUMME-REED UNIT			WELL #: 114H		RRCID -> 297805		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL		DEPTH 10100		PERF.10404 - 15541				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	804	1	1736	2	N	409	414	0			24
							53	4	450	9							
05	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	707	1	1687	2	N	400	404	0			20
							105	4	440	9							
06	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	639	1	1586	2	N	396	383	0			33
							27	4	436	9							
07	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	566	1	1423	2	N	451	443	0			41
							86	4	496	9							
08	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	656	1	1306	2	N	432	454	0			19
							175	4	475	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					19

MUMME-REED UNIT			WELL #: 60H		RRCID -> 297808		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL		DEPTH 10051		PERF.10185 - 15196				
04	DLQ	G-10	346	-0-	346	1254	106	1	225	2	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
05	1559	N	305	-0-	-1254	-0-	12	1	29	2	Y	240	229	0			11
							264	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	152	152	0			11
							167	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	Y	140	136	0			15
							5	4	154	9							
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	Y	158	166	0			7
							11	4	174	9							
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST			WELL #: 2H		RRCID -> 297822		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL		DEPTH 8304		PERF. 8562 - 12741				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	134	1			196
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150	1			279
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	149	1	243	9	N	221	326	1			174
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	9	N	245	243	1			176
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	177	1	259	9	N	235	201	1			210
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RANKIN			WELL #: 1H		RRCID -> 297823		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL		DEPTH 9103		PERF. 9248 - 13578				
04	0	W	4412	-0-	4412	617418	1087	1	3153	2	N	156	224	0			5
							172	9									
05	0	W	1488	-0-	1488	618906	104	1	1194	2	N	124	123	0			6
							54	4	136	9							
06	0	W	251	-0-	251	619157	17	1	184	2	N	30	36	0			-0-
							17	4	33	9							
07	0	W	402	-0-	402	619559	33	1	247	2	N	70	60	0			10
							45	4	77	9							
08	0	W	630	-0-	630	620189	35	1	469	2	N	107	103	0			14
							8	4	118	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	620189					N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 27B UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 2H	ASSOCIATED RRCID -> 297929		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2018				CMTY: KARNES TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6687 X	6687	-0-	-0-		-0-	3069	1	2054	2	N	966	933	0			108
							501	4	1063	9							
05	6208 X	6208	-0-	-0-		-0-	2966	1	1491	2	N	865	910	0			63
							799	4	952	9							
06	6773 X	6773	-0-	-0-		-0-	3221	1	2151	2	N	916	910	0			69
							393	4	1008	9							
07	6961 X	6961	-0-	-0-		-0-	3182	1	2159	2	N	929	932	0			66
							598	4	1022	9							
08	4371 X	3441	-0-	-930		-0-	1321	1	963	2	N	931	926	0			71
							133	4	1024	9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230		-0-					N	NO RPT					71
SCOTT-WILKINSON J UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297960	COMPL. DATE 01/08/2013				TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477						
04	1140 N	778	-0-	-362		-0-	414	2	364	9	N	331	334	0			15
05	753 N	753	-0-	-0-		-0-	357	2	396	9	N	360	354	0			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	333	333	0			21
07	763 N	763	-0-	-0-		-0-	482	2	281	9	N	255	272	0			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	362	333	0			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					33
SCHULZE-SCOTT C UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 297963	COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721						
04	1052 N	1052	-0-	-0-		-0-	11	1	309	2	N	647	642	1			139
							20	4	712	9							
05	3081 N	3081	-0-	-0-		-0-	149	1	2306	2	N	421	413	1			147
							163	4	463	9							
06	3000 N	3725	-0-	725	725		220	1	2920	2	N	442	408	1			181
							99	4	486	9							
07	3100 N	2644	-0-	-456	269		159	1	1990	2	N	447	458	1			170
							3	4	492	9							
08	3100 N	4333	-0-	1233	1502		285	1	3468	2	N	523	587	1			106
							5	4	575	9							
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820		-0-					N	NO RPT					106
HINOJOSA				WELL #:	1H	RRCID -> 297967	COMPL. DATE 08/12/2012				TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508						
04	604 X	604	-0-	-0-		-0-	55	1	107	2	N	400	398	0			41
							2	4	440	9							
05	545 X	545	-0-	-0-		-0-	40	1	81	2	N	383	371	0			53
							3	4	421	9							
06	545 X	545	-0-	-0-		-0-	41	1	95	2	N	369	376	0			46
							3	4	406	9							
07	559 X	559	-0-	-0-		-0-	43	1	124	2	N	354	356	0			44
							3	4	389	9							
08	684 X	684	-0-	-0-		-0-	76	1	205	2	N	362	340	0			66
							5	4	398	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 76H	ASSOCIATED RRCID -> 297968	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL	DEPTH	7817	PERF.	8308 - 15067	CNTY: KARNES				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3210 X	3066	-0-	-144		-0-	799	1	1766	2	N	444	460	0				48	
							13	4	488	9									
05	3317 X	2455	-0-	-862		-0-	615	1	1168	2	N	467	424	0				91	
							158	4	514	9									
06	3210 X	2239	-0-	-971		-0-	574	1	1091	2	N	456	491	0				56	
							72	4	502	9									
07	2821 X	1829	-0-	-992		-0-	432	1	899	2	N	370	383	0				43	
							91	4	407	9									
08	3162 X	3031	-0-	-131		-0-	767	1	1773	2	N	366	369	0				40	
							88	4	403	9									
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060		-0-					N	NO RPT						40	

RITCHIE FARMS				WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8321 - 15122					
04	3000 N	3158	-0-	158		158	738	1	1715	2	N	628	603	0				93	
							14	4	691	9									
05	1837 N	1679	-0-	-158		-0-	270	1	516	2	N	747	749	0				91	
							71	4	822	9									
06	1637 N	1637	-0-	-0-		-0-	298	1	566	2	N	669	656	0				104	
							37	4	736	9									
07	2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	364	1	787	2	N	711	738	0				77	
							74	4	782	9									
08	2728 X	2431	-0-	-297		-0-	475	1	1113	2	N	718	703	0				92	
							53	4	790	9									
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640		-0-					N	NO RPT						92	

RITCHIE FARMS				WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8259 - 14238					
04	1650 N	1450	-0-	-200		-0-	276	1	610	2	N	506	520	0				57	
							7	4	557	9									
05	1560 N	1560	-0-	-0-		-0-	351	1	664	2	N	413	427	0				43	
							91	4	454	9									
06	1284 N	1284	-0-	-0-		-0-	280	1	514	2	N	410	390	0				63	
							39	4	451	9									
07	3069 X	2324	-0-	-745		-0-	531	1	1141	2	N	496	500	0				59	
							106	4	546	9									
08	3069 X	2420	-0-	-649		-0-	549	1	1249	2	N	509	501	0				67	
							62	4	560	9									
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500		-0-					N	NO RPT						67	

RITCHIE FARMS				WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8337 - 15116					
04	2340 X	1761	-0-	-579		-0-	340	1	766	2	N	591	628	0				61	
							5	4	650	9									
05	1984 X	1046	-0-	-938		-0-	154	1	321	2	N	494	445	0				110	
							28	4	543	9									
06	2130 X	1840	-0-	-290		-0-	358	1	684	2	N	686	706	0				90	
							43	4	755	9									
07	2201 X	2041	-0-	-160		-0-	383	1	829	2	N	683	690	0				83	
							78	4	751	9									
08	1922 X	1386	-0-	-536		-0-	293	1	665	2	N	363	423	0				23	
							29	4	399	9									
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830		-0-					N	NO RPT						23	

ALTITO B				WELL #: 142H	RRCID -> 297995	COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	10069 - 14898					
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B															//CONT.// 27135 700 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
															WELL #:		23H	RRCID -> 297998		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL	DEPTH	9981	PERF.10213 - 15393	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE			
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-					11 1 3 4	138 2 212 9			N	193			173 0		14 1		6			
05		310 X	269	-0-	-41	-0-					7 1 1 4	75 2 186 9			N	169			175 0				-0-			
06		497 X	497	-0-	-0-	-0-					25 1 2 4	272 2 198 9			N	180			163 0				17			
07		347 X	347	-0-	-0-	-0-					32 1 2 4	83 2 230 9			N	209			213 0				13			
08		372 X	106	-0-	-266	-0-					64 1 18 9	24 2			N	16			29 0				-0-			
09		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-									N	NO RPT							-0-			
ALTITO B																										
WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763																										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-			
ALTITO B																										
WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128																										
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-					46 1 4 4	557 2 98 9			N	89			81 0		7 1		3			
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-					52 1 22 4	497 2 96 9			N	87			87 0				3			
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-					50 1 50 4	455 2 96 9			N	87			87 0				3			
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-					223 1 12 4	415 2 106 9			N	96			94 0				5			
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-					289 1 2 4	426 2 90 9			N	82			82 0				5			
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-									N	NO RPT							5			
ALTITO B																										
WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285																										
04		399 X	399	-0-	-0-	-0-					6 1 1 4	71 2 321 9			N	292			264 0		21 1		7			
05		382 X	382	-0-	-0-	-0-					7 1 2 4	77 2 296 9			N	269			267 0				9			
06		396 X	396	-0-	-0-	-0-					14 1 7 4	138 2 237 9			N	215			214 0				10			
07		509 X	509	-0-	-0-	-0-					89 1 3 4	140 2 277 9			N	252			248 0				14			
08		585 X	585	-0-	-0-	-0-					128 1 1 4	191 2 265 9			N	241			240 0				15			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							15			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
HIXON A															
WELL #: 7H RRCID -> 298049														9928 PERF. 9928 - 15678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-	634 1	2002 2	254 9		N	231	227 0			28
05	3875 X	3358	-0-	-517	-0-	620 1	2298 2	288 9		N	262	282 0			8
06	4560 X	1093	-0-	-3467	-0-	145 1	756 2	52 9		N	47	55 0			-0-
07	4712 X	2063	-0-	-2649	-0-	140 4	1635 2	119 9		N	108	108 0			-0-
08 DLQ	G-10	21	-0-	21	21	3 1	18 2			N	-0-				-0-
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT				-0-
HIXON A														9915 PERF.10080 - 15623	
WELL #: 9H RRCID -> 298050															
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	367 1	1148 2	175 9		N	159	140 0			22
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	170 1	651 2	177 9		N	161	176 0			7
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38 4	193 2	47 9		N	43	50 0			-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	40 1	1321 2	254 9		N	231	224 0			7
08 DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	24 4	1179 2	167 9		N	152	157 0			2
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1533	168 1				N	NO RPT				2
HIXON A														9929 PERF.10011 - 15764	
WELL #: 8H RRCID -> 298051															
04	900 N	692	-0-	-208	-0-	137 1	425 2	116 9		N	105	109 0			9
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	14 4	593 2	116 9		N	105	108 0			6
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	154 1	190 2	21 9		N	19	25 0			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	35 4	439 2	14 9		N	13	13 0			-0-
08 DLQ	G-10	263	-0-	263	263	42 1	229 2			N	-0-				-0-
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	263	64 4				N	NO RPT				-0-
GARCIA C-D UNIT														8793 PERF. 9000 - 17951	
WELL #: 42H RRCID -> 298088															
04	11040 X	1171	-0-	-9869	-0-	111 1	656 2	388 9		N	353	345 0			8
05	10726 X	2594	-0-	-8132	-0-	16 4	1701 2	647 9		N	588	584 0			12
06	10500 X	4057	-0-	-6443	-0-	200 1	2927 2	794 9		N	722	722 0			12
07	10850 X	4943	-0-	-5907	-0-	46 4	3830 2	713 9		N	648	646 0			14
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	293 1	4414 2	810 9		N	736	728 0			22
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	43 4				N	NO RPT				22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID -> 298130	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 8095 - 12543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	1060 46	1 4	2049 285	2 9	N	259	261	0	27
05	4216 X	3168	-0-	-1048	-0-	906 54	1 4	1938 270	2 9	N	245	236	0	36
06	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-	760 50	1 4	1742 281	2 9	N	255	256	0	35
07	4309 X	2702	-0-	-1607	-0-	606 38	1 4	1777 281	2 9	N	255	258	0	32
08	4092 X	3181	-0-	-911	-0-	765 48	1 4	2075 293	2 9	N	266	256	0	42
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			42
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #: 14H	RRCID -> 298213	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8750 - 15676					
04	10620 X	10545	-0-	-75	-0-	1135 224	1 4	6372 2814	2 9	N	2558	2565	0	31
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	866 297	1 4	7145 2836	2 9	N	2578	2562	0	47
06	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1014 149	1 4	10084 2474	2 9	N	2249	2282	0	14
07	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	941 49	1 4	9566 2276	2 9	N	2069	2032	0	51
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	706 133	1 4	7879 2439	2 9	N	2217	2206	0	62
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT			62
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 298216	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8965 - 13851					
04	10020 X	6936	-0-	-3084	-0-	1569 121	1 4	4179 1067	2 9	N	970	957	0	77
05	9021 X	6510	-0-	-2511	-0-	1277 156	1 4	4015 1062	2 9	N	965	946	0	96
06	8730 X	5208	-0-	-3522	-0-	1215 181	1 4	2840 972	2 9	N	884	888	0	92
07	7657 X	6033	-0-	-1624	-0-	1307 227	1 4	3516 983	2 9	N	894	909	0	77
08	7657 X	5500	-0-	-2157	-0-	1265 107	1 4	3197 931	2 9	N	846	844	0	79
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT			79
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 298217	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 8840 - 13876					
04	8670 X	6767	-0-	-1903	-0-	1330 106	1 4	3525 1806	2 9	N	1642	1632	0	121
05	8339 X	6236	-0-	-2103	-0-	1057 130	1 4	3304 1745	2 9	N	1586	1544	0	163
06	7980 X	5620	-0-	-2360	-0-	1122 168	1 4	2646 1684	2 9	N	1531	1536	0	158
07	7998 X	6386	-0-	-1612	-0-	1226 211	1 4	3304 1645	2 9	N	1495	1523	0	130
08	7006 X	6017	-0-	-989	-0-	1227 101	1 4	3110 1579	2 9	N	1435	1434	0	131
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7890 X	5520	-0-	-2370	-0-	56 1	4065 2	N	1272	1285	0			125
						1399 9								
05	7130 X	6136	-0-	-994	-0-	45 1	4823 2	N	1153	1152	0			126
						1268 9								
06	6900 X	3639	-0-	-3261	-0-	34 1	2655 2	N	864	989	0			1
						950 9								
07	6262 X	5340	-0-	-922	-0-	54 1	4124 2	N	1055	918	0			138
						1 4	1161 9							
08	6262 X	4971	-0-	-1291	-0-	46 1	3939 2	N	896	883	0			151
						986 9								
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT					151
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776														
04	7950 X	7428	-0-	-522	-0-	1620 1	4322 2	N	1237	1228	0			99
						125 4	1361 9							
05	7688 X	7422	-0-	-266	-0-	1425 1	4483 2	N	1217	1198	0			118
						175 4	1339 9							
06	7260 X	5906	-0-	-1354	-0-	1279 1	3204 2	N	1136	1138	0			116
						173 4	1250 9							
07	7533 X	6607	-0-	-926	-0-	1402 1	3781 2	N	1075	1098	0			93
						241 4	1183 9							
08	7688 X	6044	-0-	-1644	-0-	1353 1	3439 2	N	1043	1037	0			99
						105 4	1147 9							
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT					99
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901														
04	11400 X	8264	-0-	-3136	-0-	1572 1	4286 2	N	2074	2025	0			175
						125 4	2281 9							
05	11222 X	9679	-0-	-1543	-0-	1728 1	5442 2	N	2097	2063	0			209
						202 4	2307 9							
06	10050 X	7659	-0-	-2391	-0-	1602 1	3777 2	N	1855	1872	0			192
						239 4	2041 9							
07	9548 X	8219	-0-	-1329	-0-	1609 1	4327 2	N	1823	1849	0			166
						278 4	2005 9							
08	9331 X	7881	-0-	-1450	-0-	1643 1	4151 2	N	1771	1776	0			161
						139 4	1948 9							
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT					161
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157	167	1			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	143	1			216
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	3 1	200 9	N	182	262	1			136
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	211	209	1			138
08	0 W	271	-0-	-271	-0-	271	20 1	N	228	171	1			195
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271		N	NO RPT					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 40H	ASSOCIATED RRCID -> 298294	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 8875 - 18426	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13770 X	1534	-0-	-12236	-0-	100	1	646	2	N	680	664	0		16
						40	4	748	9						
05	14043 X	4664	-0-	-9379	-0-	295	1	2444	2	N	1667	1653	0		30
						91	4	1834	9						
06	12690 X	5716	-0-	-6974	-0-	331	1	3302	2	N	1850	1847	0		33
						48	4	2035	9						
07	13113 X	5460	-0-	-7653	-0-	324	1	3250	2	N	1699	1704	0		28
						17	4	1869	9						
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	3341	2	N	1678	1661	0		45
						57	4	1846	9						
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT				45
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 112H	RRCID -> 298298	COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL	DEPTH	7871	PERF. 8190 - 12351		
04	8970 X	4135	-0-	-4835	-0-	41	1	3086	2	N	916	800	0		128
						1008	9								
05	7626 X	5732	-0-	-1894	-0-	43	1	4451	2	N	1125	1138	0		115
						1238	9								
06	6720 X	4468	-0-	-2252	-0-	45	1	3497	2	N	842	927	0		30
						926	9								
07	6386 X	5879	-0-	-507	-0-	60	1	4740	2	N	980	886	0		124
						1	4	1078	9						
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	82	1	7053	2	N	941	946	0		119
						1035	9								
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT				119
NEWMAN BROWN TRUST A				WELL #: 11H	RRCID -> 298302	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8640	PERF. 8875 - 18426		
04	14430 X	11198	-0-	-3232	-0-	2234	1	6010	2	N	2518	2464	0		215
						184	4	2770	9						
05	14911 X	12644	-0-	-2267	-0-	2338	1	7404	2	N	2379	2410	0		184
						285	4	2617	9						
06	14430 X	10824	-0-	-3606	-0-	2445	1	5776	2	N	2039	1987	0		236
						360	4	2243	9						
07	13764 X	10564	-0-	-3200	-0-	2099	1	5688	2	N	2195	2255	0		176
						362	4	2415	9						
08	13764 X	8152	-0-	-5612	-0-	1607	1	4067	2	N	2123	2099	0		200
						143	4	2335	9						
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT				200
ALTITO B ALLOCATION B				WELL #: 310H	RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023				TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10290 - 21576		
04	30990 X	21981	-0-	-9009	-0-	1368	1	16720	2	N	3423	3139	0	255 1	94
						128	4	3765	9						
05	26164 X	20074	-0-	-6090	-0-	1382	1	14522	2	N	3414	3359	0		149
						415	4	3755	9						
06	24840 X	19133	-0-	-5707	-0-	1344	1	12522	2	N	3722	3736	0		135
						1173	4	4094	9						
07	23157 X	9029	-0-	-14128	-0-	781	1	6102	2	N	1766	1901	0		-0-
						203	4	1943	9						
08	22723 X	43	-0-	-22680	-0-	4	1	25	2	N	13	12	0		1
						14	9								
09	21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					N	NO RPT				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 10370 - 20726							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	26130 X	18836	-0-	-7294	-0-		1142 1	13953 2	107 4	3634 9	N	3304	3045 0	248 1			90
05	21204 X	17551	-0-	-3653	-0-		1308 1	12457 2	526 4	3260 9	N	2964	2959 0				95
06	19200 X	14841	-0-	-4359	-0-		1056 1	9756 2	951 4	3078 9	N	2798	2783 0				110
07	19840 X	7134	-0-	-12706	-0-		628 1	4911 2	162 4	1433 9	N	1303	1413 0				-0-
08	19468 X	1305	-0-	-18163	-0-		170 1	917 2	3 4	215 9	N	195	129 0				66
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-						N	NO RPT					66
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #: 261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450 - 17626							
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-		1396 1	8457 2	220 4	3025 9	N	2750	2675 0	123 1			54
05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-		1119 1	9052 2	453 4	2790 9	N	2536	2524 0				66
06	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-		1270 1	11213 2	426 4	2450 9	N	2227	2204 0				89
07	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-		1391 1	10479 2	449 4	2300 9	N	2091	2097 0				83
08	13547 X	12953	-0-	-594	-0-		1146 1	9698 2	222 4	1887 9	N	1715	1716 0				82
09	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-						N	NO RPT					82
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #: 1H	RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406 - 16353							
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-		118 1	8608 2	3163 9		N	2875	2896 0				298
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-		118 1	12246 2	3100 9		N	2818	2829 0				287
06	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-		119 1	9133 2	2764 9		N	2513	2562 0				238
07	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-		119 1	9111 2	1 4	2671 9	N	2428	2378 0				288
08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-		128 1	11076 2	2486 9		N	2260	2276 0				272
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-						N	NO RPT					272
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #: 13H	RRCID -> 298480	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826							
04	10110 X	8650	-0-	-1460	-0-		862 1	5028 2	221 4	2539 9	N	2308	2308 0				30
05	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-		1054 1	8708 2	347 4	2464 9	N	2240	2236 0				34
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-		1314 1	13075 2	187 4	1850 9	N	1682	1685 0				31
07	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-		1250 1	12584 2	58 4	1925 9	N	1750	1751 0				30
08	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-		935 1	10570 2	177 4	1909 9	N	1735	1716 0				49
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-						N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #:	262H	RRCID ->	298579	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9211	PERF.	9450 - 18626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11670 X	10148	-0-	-1522	-0-	1195 1	7518 2	213 4	1222 9	N	1111	994 0	46 1	71
05	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	1365 1	10977 2	543 4	2725 9	N	2477	2506 0		42
06	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1096 1	9674 2	364 4	2024 9	N	1840	1805 0		77
07	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	1193 1	8983 2	369 4	2144 9	N	1949	1941 0		85
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	1022 1	8648 2	197 4	2094 9	N	1904	1887 0		102
09	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT			102
ALTITO B				WELL #:	25H	RRCID ->	298619	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.	10225 - 15126
04	34260 X	6094	-0-	-28166	-0-	370 1	4522 2	34 4	1168 9	N	1062	976 0	79 1	32
05	35402 X	5687	-0-	-29715	-0-	399 1	3905 2	160 4	1223 9	N	1112	1102 0		42
06	6960 X	5781	-0-	-1179	-0-	406 1	3779 2	355 4	1241 9	N	1128	1132 0		38
07	7192 X	6750	-0-	-442	-0-	1919 1	3601 2	109 4	1121 9	N	1019	1012 0		45
08	6696 X	5437	-0-	-1259	-0-	2144 1	2695 2	8 4	590 9	N	536	545 0		36
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			36
MESSINES A				WELL #:	1H	RRCID ->	298639	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL	DEPTH	9534	PERF.	9834 - 20726
04	52560 X	43207	-0-	-9353	-0-	15532 1	21465 2	250 4	5960 9	N	5418	5257 1		273
05	54312 X	39748	-0-	-14564	-0-	3131 1	31473 2	437 4	4707 9	N	4279	4510 1		42
06	52560 X	40351	-0-	-12209	-0-	1715 1	34395 2	143 4	4098 9	N	3725	3743 1		24
07	54002 X	42388	-0-	-11614	-0-	1709 1	36215 2	1 4	4463 9	N	4057	4051 1		30
08	47585 X	40466	-0-	-7119	-0-	1632 1	34521 2	1 4	4312 9	N	3920	3935 1		15
09	43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					N	NO RPT			15
ALTITO A 25A ALLOCATION A				WELL #:	260H	RRCID ->	298657	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9450 - 16301
04	9420 X	9229	-0-	-191	-0-	1033 1	6490 2	170 4	1536 9	N	1396	1199 0	55 1	142
05	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1106 1	8951 2	433 4	4044 9	N	3676	3742 0		76
06	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1205 1	10623 2	406 4	2694 9	N	2449	2432 0		93
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	1285 1	9676 2	415 4	2300 9	N	2091	2100 0		84
08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1057 1	8946 2	203 4	1619 9	N	1472	1470 0		86
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 101H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	8932	PERF. 9314 - 20201			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	615 1	3786 2	2914 9	N	2649	2607 0		42
05	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	973 1	8060 2	3948 9	N	3589	3576 0		55
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	300 4	10800 2	3322 9	N	3020	3028 0		47
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	1082 1	11202 2	2929 9	N	2663	2672 0		38
08	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	157 4	12074 2	2987 9	N	2715	2687 0		66
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	236 4			N	NO RPT			66
GARCIA A UNIT				WELL #: 102H	RRCID -> 298674	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	8954	PERF. 9121 - 19926			
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	1125 1	6475 2	1579 9	N	1435	1425 0		10
05	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	219 4	8455 2	3043 9	N	2766	2711 0		65
06	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	1026 1	13313 2	2930 9	N	2664	2693 0		36
07	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	338 4	17767 2	1988 9	N	1807	1815 0		28
08	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	1331 1	20580 2	1353 9	N	1230	1228 0		30
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	190 4			N	NO RPT			30
ALTITO A D				WELL #: 263H	RRCID -> 298684	COMPL. DATE 12/17/2024	TOTAL	DEPTH	9184	PERF. N/A			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025													
ALTITO A E				WELL #: 264H	RRCID -> 298685	COMPL. DATE 12/31/2024	TOTAL	DEPTH	9157	PERF. N/A			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025													
ALTITO D A				WELL #: 401H	RRCID -> 298697	COMPL. DATE 11/25/2024	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTITO D B				WELL #: 402H	RRCID -> 298698	COMPL. DATE 12/03/2024	TOTAL	DEPTH	9403	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BALLOON HOUND A				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298723	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	8997	PERF. N/A	CNTY: KARNES			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	19296		-0-	19296	19296	1103	1	7221	2	N	9493	9235	0			258
05		SHUT IN	64596		-0-	64596	83892	530	4	10442	9							502
06	14B2	EXT	66926		-0-	66926	150818	3266	1	27193	2	N	30030	29786	0			390
07	14B2	EXT	66064		-0-	66064	216882	1104	4	33033	9							311
08	14B2	EXT	62880		-0-	62880	279762	3403	1	33868	2	N	26514	26626	0			336
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	279762	490	4	29165	9		NO RPT					336
								3925	1	39436	2	N						
								213	4	22490	9							
								3834	1	42492	2	N						
								739	4	15815	9							
BALLOON HOUND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298724	COMPL. DATE 09/18/2024				TOTAL	DEPTH	9080	PERF. N/A				
04		SHUT IN	16673		-0-	16673	16673	885	1	5770	2	N	8716	8456	0			260
05		SHUT IN	52615		-0-	52615	69288	430	4	9588	9							421
06		SHUT IN	57270		-0-	57270	126558	2654	1	21952	2	N	24612	24451	0			288
07		SHUT IN	56553		-0-	56553	183111	936	4	27073	9							236
08		SHUT IN	50532		-0-	50532	233643	3070	1	30601	2	N	21050	21183	0			257
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	233643	444	4	23155	9		NO RPT					257
								3643	1	36660	2	N						
								189	4	16061	9							
								3159	1	35199	2	N						
								606	4	11568	9							
MALTSBERGER				WELL #:	149H	RRCID -> 298734	COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9881 - 19850				
04	81870	X	28362		-0-	-53508	-0-	893	1	24108	2	N	2814	2691	0	113 1		75
05	33418	X	29633		-0-	-3785	-0-	266	4	3095	9							113
06	32340	X	24167		-0-	-8173	-0-	1018	1	25148	2	N	3110	3072	0			97
07	32674	X	23303		-0-	-9371	-0-	46	4	3421	9							123
08	32674	X	21314		-0-	-11360	-0-	948	1	20140	2	N	2687	2703	0			69
09	28680	X	NO RPT		-0-	-28680	-0-	123	4	2956	9		NO RPT					69
								971	1	18886	2	N						
								4	4	3442	9							
								967	1	17916	2	N						
								106	4	2325	9							
MALTSBERGER				WELL #:	155H	RRCID -> 298735	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH	9713	PERF. 9976 - 20025				
04	73500	X	31844		-0-	-41656	-0-	1048	1	28285	2	N	1999	1923	0	81 1		46
05	36642	X	32866		-0-	-3776	-0-	312	4	2199	9							69
06	35460	X	26872		-0-	-8588	-0-	1186	1	29542	2	N	1892	1869	0			49
07	36890	X	24928		-0-	-11962	-0-	57	4	2081	9							52
08	36890	X	23182		-0-	-13708	-0-	1115	1	23721	2	N	1183	1180	0			38
09	31830	X	NO RPT		-0-	-31830	-0-	147	4	1889	9		NO RPT					38
								1155	1	22468	2	N						
								4	4	1301	9							
								1111	1	20652	2	N						
								120	4	1299	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298746		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2025				CNTY: KARNES 9613 PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		5466	-0-	5466		5466	196	1	3433	2	N	1648	1541	1			107
06	SHUT IN		99828	-0-	99828		105294	24	4	1813	9							147
07	SHUT IN		149046	-0-	149046		254340	3390	1	69699	2	N	24101	24061	1			231
08	SHUT IN		154228	-0-	154228		408568	228	4	26511	9							120
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		408568	5163	1	109394	2	N	31352	31268	1			120
								2	4	34487	9							
								5484	1	115894	2	N	29861	29972	1			
								3	4	32847	9							
												N	NO RPT					120
MALTSBERGER					WELL #:	37H	RRCID -> 298747	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL	DEPTH	10048	PERF.	10464	-	18726
04	105750	X	90178	-0-	-15572		-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	370	1	268
05	109275	X	78672	-0-	-30603		-0-	862	4	10134	9							
06	105750	X	58322	-0-	-47428		-0-	1912	1	68730	2	N	7180	7217	0			231
07	109275	X	54260	-0-	-55015		-0-	132	4	7898	9							
08	109275	X	59690	-0-	-49585		-0-	1572	1	49664	2	N	6162	6202	0			191
09	90180	X	NO RPT	-0-	-90180		-0-	308	4	6778	9							
								1617	1	46321	2	N	5737	5686	0			242
								11	4	6311	9							
								1857	1	51428	2	N	5519	5563	0			198
								334	4	6071	9							
												N	NO RPT					198
MALTSBERGER					WELL #:	156H	RRCID -> 298777	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9519	PERF.	9915	-	19151
04	42480	X	16317	-0-	-26163		-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	82	1	65
05	19809	X	15815	-0-	-3994		-0-	148	4	2254	9							
06	19170	X	11731	-0-	-7439		-0-	367	1	13231	2	N	1993	1998	0			60
07	19747	X	10198	-0-	-9549		-0-	25	4	2192	9							
08	19065	X	12478	-0-	-6587		-0-	301	1	9491	2	N	1710	1718	0			52
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320		-0-	58	4	1881	9							
								289	1	8135	2	N	1611	1592	0			71
								2	4	1772	9							
								371	1	10206	2	N	1678	1700	0			49
								55	4	1846	9							
												N	NO RPT					49
MALTSBERGER					WELL #:	1916H	RRCID -> 298807	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	10425	-	21376
04	129308	X	129308	-0-	-0-		-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	308	1	216
05	122357	X	121935	-0-	-422		-0-	1311	4	8429	9							
06	118410	X	102622	-0-	-15788		-0-	3109	1	112040	2	N	5976	6010	0			182
07	122357	X	86089	-0-	-36268		-0-	212	4	6574	9							
08	122357	X	83506	-0-	-38851		-0-	2967	1	93347	2	N	5196	5215	0			163
09	118410	X	NO RPT	-0-	-118410		-0-	592	4	5716	9							
								2756	1	78455	2	N	4420	4418	0			165
								16	4	4862	9							
								2728	1	75550	2	N	4319	4344	0			140
								477	4	4751	9							
												N	NO RPT					140
																		140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
MALTSBERGER															
WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE			M	PROD				BALANCE
04	81690 X	31856	-0-	-49834	-0-	959	1	25880	2	N	4301	4114	0	173	127
						286	4	4731	9						
05	36518 X	33115	-0-	-3403	-0-	1095	1	27067	2	N	4457	4429	0		155
						50	4	4903	9						
06	35340 X	27829	-0-	-7511	-0-	1031	1	21910	2	N	4322	4336	0		141
						134	4	4754	9						
07	36735 X	26148	-0-	-10587	-0-	1051	1	20440	2	N	4230	4211	0		160
						4	4	4653	9						
08	36735 X	24855	-0-	-11880	-0-	1052	1	19489	2	N	3815	3834	0		141
						117	4	4197	9						
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					N	NO RPT				141
MALTSBERGER UNIT A-1															
WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 17602															
04	76200 X	3737	-0-	-72463	-0-	1961	1	46	2	N	690	635	0	31	25
						971	4	759	9						
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1516	1	71	2	N	808	817	0		16
						612	4	889	9						
06	4770 X	3101	-0-	-1669	-0-	1654	1	225	2	N	637	626	0		27
						521	4	701	9						
07	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	1956	1	218	2	N	625	643	0		9
						752	4	688	9						
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	1287	1	878	2	N	613	610	0		12
						566	4	674	9						
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				12
ALTITO B															
WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10100 - 15142															
04	34260 X	6939	-0-	-27321	-0-	430	1	5255	2	N	1104	1014	0	82	35
						40	4	1214	9						
05	35402 X	6335	-0-	-29067	-0-	437	1	4310	2	N	1283	1278	0		40
						177	4	1411	9						
06	7050 X	6561	-0-	-489	-0-	471	1	4393	2	N	1170	1178	0		32
						410	4	1287	9						
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	2092	1	3995	2	N	1137	1076	0		93
						119	4	1251	9						
08	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	2698	1	4266	2	N	1186	1216	0		63
						18	4	1305	9						
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT				63
WARRIOR A															
WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A															
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WARRIOR B															
WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A															
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BRIGGS RANCH				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES															
				WELL #:	108H	RRCID ->	298900	COMPL. DATE		06/10/2024		TOTAL DEPTH		9715		PERF.	N/A											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT														-0-	
05	SHUT	IN	15201	-0-	15201	15201			544	1	9195	2	4856	4660	1												196	
									120	4	5342	9																
06	SHUT	IN	113933	-0-	113933	129134			3952	1	80181	2	N	26826	26885	1											137	
									291	4	29509	9																
07	SHUT	IN	127793	-0-	127793	256927			4438	1	94101	2	N	26593	26525	1											205	
									2	4	29252	9																
08	SHUT	IN	139439	-0-	139439	396366			4908	1	103771	2	N	27961	28061	1											105	
									3	4	30757	9																
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	396366							N	NO RPT													105	
CHALKLINE GHOST B					WELL #:	2H	RRCID ->	298924	COMPL. DATE		01/11/2025		TOTAL DEPTH		9577		PERF.	9985	-	19076								
04	110428	X	110428	-0-	-0-	-0-			7005	1	75219	2	N	25356	24210	0	1170	1									560	
									312	4	27892	9																
05	102599	X	102599	-0-	-0-	-0-			6357	1	72408	2	N	21054	21129	0											485	
									675	4	23159	9																
06	96936	X	96936	-0-	-0-	-0-			5339	1	72676	2	N	16559	16649	0											395	
									706	4	18215	9																
07	88249	X	88249	-0-	-0-	-0-			5422	1	67301	2	N	13728	13715	0											408	
									425	4	15101	9																
08	84847	X	76101	-0-	-8746	-0-			4807	1	59265	2	N	10535	10639	0											304	
									440	4	11589	9																
09	82110	X	NO RPT	-0-	-82110	-0-							N	NO RPT													304	
HARPER ALLOCATION A					WELL #:	101H	RRCID ->	298943	COMPL. DATE		12/21/2024		TOTAL DEPTH		8688		PERF.	9045	-	22451								
04	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-			3332	1	19046	2	N	26247	26401	0											282	
									762	4	28872	9																
05	52387	X	52387	-0-	-0-	-0-			3335	1	27640	2	N	18510	18538	0											254	
									1051	4	20361	9																
06	50755	X	50755	-0-	-0-	-0-			3193	1	31854	2	N	13869	13907	0											216	
									452	4	15256	9																
07	51472	X	51472	-0-	-0-	-0-			3375	1	33952	2	N	12711	12719	0											208	
									163	4	13982	9																
08	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-			2666	1	29587	2	N	10607	10636	0											179	
									470	4	11668	9																
09	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-							N	NO RPT													179	
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION					WELL #:	247H	RRCID ->	298946	COMPL. DATE		03/15/2025		TOTAL DEPTH		9302		PERF.	N/A										
04	SHUT	IN	27613	-0-	27613	27613			2336	1	14003	2	N	10249	9327	0											922	
									11274	9																		
05	SHUT	IN	91393	-0-	91393	119006			5221	1	52571	2	N	28345	27645	0											1622	
									2421	4	31180	9																
06	SHUT	IN	93765	-0-	93765	212771			5495	1	58935	2	N	21060	21103	0											1579	
									6169	4	23166	9																
07	SHUT	IN	99896	-0-	99896	312667			5221	1	62210	2	N	16738	16847	0											1470	
									14053	4	18412	9																
08	SHUT	IN	85630	-0-	85630	398297			5391	1	64432	2	N	12998	13170	0											1298	
									1509	4	14298	9																
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	398297							N	NO RPT													1298	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 140H	ASSOCIATED RRCID -> 298958	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9526	PERF.	9950	- 18200
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	38160 X	31423	-0-	-6737	-0-		723	1	28501	2	N	1714	1633	0	54
							314	4	1885	9					
05	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-		928	1	33870	2	N	1381	1400	0	35
							61	4	1519	9					
06	33450 X	31664	-0-	-1786	-0-		919	1	28988	2	N	1434	1427	0	42
							180	4	1577	9					
07	36611 X	29888	-0-	-6723	-0-		972	1	27254	2	N	1505	1476	0	71
							6	4	1656	9					
08	36611 X	28883	-0-	-7728	-0-		946	1	26128	2	N	1509	1531	0	49
							149	4	1660	9					
09	35190 X	NO RPT	-0-	-35190	-0-					N	NO RPT				49

BRIGGS RANCH				WELL #: 110H	RRCID -> 298959	COMPL. DATE 06/02/2024				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	17690	-0-	17690	17690		645	1	10956	2	N	5419	5199	1	220
							128	4	5961	9					
06	SHUT IN	108986	-0-	108986	126676		3749	1	75817	2	N	26481	26562	1	139
							291	4	29129	9					
07	SHUT IN	130296	-0-	130296	256972		4485	1	95077	2	N	27938	27858	1	219
							2	4	30732	9					
08	SHUT IN	140002	-0-	140002	396974		4881	1	103170	2	N	29044	29147	1	116
							3	4	31948	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	396974					N	NO RPT				116

MALTSBERGER				WELL #: 48H	RRCID -> 298971	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	10000	- 18351
04	54510 X	15192	-0-	-39318	-0-		333	1	13219	2	N	1359	1295	0	43
							145	4	1495	9					
05	17205 X	15606	-0-	-1599	-0-		378	1	13645	2	N	1416	1412	0	47
							25	4	1558	9					
06	17070 X	12738	-0-	-4332	-0-		345	1	10881	2	N	1314	1318	0	43
							67	4	1445	9					
07	17980 X	11944	-0-	-6036	-0-		361	1	10107	2	N	1340	1326	0	57
							2	4	1474	9					
08	17980 X	11110	-0-	-6870	-0-		335	1	9294	2	N	1289	1299	0	47
							63	4	1418	9					
09	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT				47

ALTITO B				WELL #: 175H	RRCID -> 298972	COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9851	PERF.	10310	- 22276
04	105310 X	105310	-0-	-0-	-0-		5768	1	70522	2	N	25887	23967	0	645
							544	4	28476	9					
05	80628 X	80628	-0-	-0-	-0-		5153	1	53466	2	N	18463	18509	0	599
							1700	4	20309	9					
06	75836 X	75836	-0-	-0-	-0-		5252	1	48921	2	N	15531	15633	0	497
							4579	4	17084	9					
07	71145 X	29531	-0-	-41614	-0-		1408	1	21132	2	N	5751	6248	0	-0-
							665	4	6326	9					
08	71145 X	6985	-0-	-64160	-0-		359	1	3812	2	N	2542	2052	0	490
							18	4	2796	9					
09	68850 X	NO RPT	-0-	-68850	-0-					N	NO RPT				490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886																		
ALTITO B			WELL #: 154H			RRCID -> 298973			COMPL. DATE 12/05/2024			TOTAL DEPTH 9870			PERF.10230 - 22676						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		103234 X	103234	-0-	-0-	-0-			5462	1	66882	2		N	27623	25508	0	2074	1	734	
05		86509 X	86509	-0-	-0-	-0-			505	4	30385	9								649	
06		76304 X	76304	-0-	-0-	-0-			5518	1	56623	2		N	20306	20391	0				
07		69347 X	58713	-0-	-10634	-0-			2031	4	22337	9								510	
08		69347 X	43063	-0-	-26284	-0-			5280	1	49231	2		N	15628	15767	0				
09		67110 X	NO RPT	-0-	-67110	-0-			4602	4	17191	9								861	
									3580	1	38798	2		N	13815	13464	0				
									1138	4	15197	9								694	
									2818	1	27479	2		N	11492	11659	0				
									125	4	12641	9		N	NO RPT					694	
HARPER-DIETZE B			WELL #: 102H			RRCID -> 298979			COMPL. DATE 12/21/2024			TOTAL DEPTH 8648			PERF. 9045 - 16051						
04		41599 X	41599	-0-	-0-	-0-			3514	1	19863	2		N	15902	16043	0			156	
05		35652 X	35652	-0-	-0-	-0-			730	4	17492	9								157	
06		31748 X	31748	-0-	-0-	-0-			2485	1	20300	2		N	10876	10875	0				
07		32922 X	27606	-0-	-5316	-0-			903	4	11964	9								130	
08		32922 X	23373	-0-	-9549	-0-			2017	1	20126	2		N	8473	8500	0				
09		31860 X	NO RPT	-0-	-31860	-0-			285	4	9320	9								122	
									1749	1	17599	2		N	7430	7438	0				
									85	4	8173	9								161	
									1333	1	14810	2		N	6351	6312	0				
									244	4	6986	9		N	NO RPT					161	
CHALKLINE GHOST A			WELL #: 1H			RRCID -> 299001			COMPL. DATE 01/13/2025			TOTAL DEPTH 9996			PERF. 9770 - 22901						
04		134076 X	134076	-0-	-0-	-0-			8125	1	87130	2		N	34965	33309	0	1609	1	796	
05		139559 X	139559	-0-	-0-	-0-			359	4	38462	9								764	
06		142726 X	142726	-0-	-0-	-0-			8477	1	95773	2		N	31340	31372	0				
07		125893 X	125893	-0-	-0-	-0-			835	4	34474	9								636	
08		108696 X	108696	-0-	-0-	-0-			7715	1	104957	2		N	26385	26513	0				
09		82110 X	NO RPT	-0-	-82110	-0-			1030	4	29024	9								568	
									7637	1	94759	2		N	20821	20889	0				
									594	4	22903	9								500	
									6693	1	82495	2		N	17176	17244	0				
									614	4	18894	9		N	NO RPT					500	
MALTSBERGER D ALLOCATION			WELL #: 74H			RRCID -> 299047			COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL DEPTH 9941			PERF.10535 - 22175						
04		102670 X	102670	-0-	-0-	-0-			2080	1	82507	2		N	15601	14935	0	627	1	457	
05		92898 X	92898	-0-	-0-	-0-			922	4	17161	9								400	
06		75570 X	70467	-0-	-5103	-0-			2124	1	76527	2		N	12820	12877	0				
07		78089 X	61217	-0-	-16872	-0-			145	4	14102	9								330	
08		78089 X	61962	-0-	-16127	-0-			1792	1	56587	2		N	10670	10740	0				
09		75570 X	NO RPT	-0-	-75570	-0-			351	4	11737	9								397	
									1725	1	48956	2		N	9569	9502	0				
									10	4	10526	9								324	
									1798	1	49827	2		N	9104	9177	0				
									323	4	10014	9		N	NO RPT					324	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SOIXANTE QUINZE A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 299050		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8675 - 17926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	66660 X	24340	-0-	-42320	-0-	2955	1 523 4	16500	2 4362 9	N	3965	3984	0		43
05	68882 X	21928	-0-	-46954	-0-	1864	1 647 4	15329	2 4088 9	N	3716	3698	0		61
06	66660 X	22045	-0-	-44615	-0-	1653	1 241 4	16473	2 3678 9	N	3344	3351	0		54
07	31837 X	22156	-0-	-9681	-0-	1670	1 83 4	16798	2 3605 9	N	3277	3274	0		57
08	26970 X	20500	-0-	-6470	-0-	1388	1 261 4	15463	2 3388 9	N	3080	3056	0		81
09	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT				81
GARCIA B UNIT				WELL #:	32H	RRCID -> 299062		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 8900 - 18751			
04	46350 X	2100	-0-	-44250	-0-	223	1 38 4	1393	2 446 9	N	405	395	0		10
05	47895 X	2936	-0-	-44959	-0-	196	1 67 4	1635	2 1038 9	N	944	940	0		14
06	13560 X	2360	-0-	-11200	-0-	149	1 22 4	1485	2 704 9	N	640	645	0		9
07	13857 X	2177	-0-	-11680	-0-	152	1 21 4	1491	2 513 9	N	466	462	0		13
08	5518 X	3713	-0-	-1805	-0-	188	1 51 4	2104	2 1370 9	N	1245	1203	0		55
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				55
GARCIA B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299072		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 9009 - 19112			
04	57540 X	332	-0-	-57208	-0-	32	1 8 4	184	2 108 9	N	98	98	0		-0-
05	59458 X	483	-0-	-58975	-0-	20	1 6 4	167	2 290 9	N	264	260	0		4
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	19	1 3 4	193	2 373 9	N	339	335	0		8
07	1829 X	968	-0-	-861	-0-	36	1 2 4	359	2 571 9	N	519	518	0		9
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	42	1 8 4	472	2 569 9	N	517	503	0		23
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				23
ZAPPENDUSTER B				WELL #:	2H	RRCID -> 299076		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 9639		PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225	1 27 4	3956	2 2178 9	N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	6386	-0-	6386	6386	225	1 224 4	66850	2 26550 9	N	1980	1850	1		130
06	SHUT IN	96892	-0-	96892	103278	3268	1 224 4	66850	2 26550 9	N	24136	24140	1		126
07	SHUT IN	139125	-0-	139125	242403	4792	1 2 4	101541	2 32790 9	N	29809	29698	1		237
08	SHUT IN	145798	-0-	145798	388201	5116	1 3 4	108211	2 32468 9	N	29516	29643	1		110
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	388201					N	NO RPT				110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
ZAPPENDUSTER C															
WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	SHUT IN	6878	-0-	6878	6878	244	1	4292	2	N	NO RPT			136	
						28	4	2314	9						
06	SHUT IN	99605	-0-	99605	106483	3374	1	68971	2	N	24565	24550	1	151	
						238	4	27022	9						
07	SHUT IN	134127	-0-	134127	240610	4628	1	98056	2	N	28583	28522	1	212	
						2	4	31441	9						
08	SHUT IN	143556	-0-	143556	384166	5103	1	107860	2	N	27809	27912	1	109	
						3	4	30590	9						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	384166					N	NO RPT			109	
HIXON 3 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154	
04	38010 X	2332	-0-	-35678	-0-	408	1	1296	2	N	541	530	0	44	
						33	4	595	9						
05	39277 X	2125	-0-	-37152	-0-	365	1	1365	2	N	281	312	0	13	
						86	4	309	9						
06	38010 X	722	-0-	-37288	-0-	86	1	425	2	N	118	131	0	-0-	
						81	4	130	9						
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-	
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-	
RITCHIE FARMS														WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759	
04	31650 X	2146	-0-	-29504	-0-	24	1	1764	2	N	325	318	0	37	
						358	9								
05	32705 X	3182	-0-	-29523	-0-	27	1	2793	2	N	329	340	0	26	
						362	9								
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2238	2	N	448	435	0	39	
						493	9								
07	4495 X	2860	-0-	-1635	-0-	31	1	2375	2	N	413	398	0	54	
						454	9								
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	28	1	2421	2	N	521	500	0	75	
						573	9								
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			75	
HINOJOSA A UNIT														WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893	
04	31110 X	1071	-0-	-30039	-0-	259	1	486	2	N	286	288	0	27	
						11	4	315	9						
05	32147 X	980	-0-	-31167	-0-	223	1	468	2	N	251	248	0	30	
						13	4	276	9						
06	1710 X	1000	-0-	-710	-0-	211	1	489	2	N	260	260	0	30	
						14	4	286	9						
07	1767 X	1628	-0-	-139	-0-	335	1	947	2	N	295	290	0	35	
						21	4	325	9						
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	345	1	941	2	N	227	221	0	41	
						22	4	250	9						
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			41	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 165H	ASSOCIATED RRCID -> 299097	CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8197 - 17937	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	31650 X	3414	-0-	-28236	-0-		37 1	2714 2	N			603	648 0				54
05	32705 X	4258	-0-	-28447	-0-		663 9	3680 2	N			494	501 0				47
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		35 1	2786 2	N			475	477 0				45
07	4495 X	3313	-0-	-1182	-0-		543 9	2760 2	N			470	461 0				54
08	4433 X	3678	-0-	-755	-0-		36 1	3058 2	N			531	502 0				83
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-		517 9				N	NO RPT					83
MALTSBERGER				WELL #: 152H	RRCID -> 299104	COMPL. DATE 01/09/2023	TOTAL DEPTH	9739	PERF.10070 - 20125								
04	77700 X	30678	-0-	-47022	-0-		952 1	25685 2	N			3416	3263 0	137 1			109
05	80290 X	31930	-0-	-48360	-0-		283 4	3758 9				3471	3467 0				113
06	34890 X	26043	-0-	-8847	-0-		1092 1	26970 2	N			3043	3054 0				102
07	35898 X	24700	-0-	-11198	-0-		50 4	3818 9				3194	3163 0				133
08	35247 X	23513	-0-	-11734	-0-		1014 1	21551 2	N			2861	2888 0				106
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-		131 4	3347 9				NO RPT					106
SOIXANTE QUINZE B				WELL #: 2H	RRCID -> 299111	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001								
04	48450 X	24370	-0-	-24080	-0-		1036 1	20147 2	N			3798	3823 0				36
05	50065 X	20902	-0-	-29163	-0-		4 4	3513 9				3675	3650 0				61
06	48450 X	21442	-0-	-27008	-0-		1037 1	19214 2	N			3393	3403 0				51
07	32767 X	14986	-0-	-17781	-0-		115 4	3147 9				2722	2730 0				43
08	27404 X	19297	-0-	-8107	-0-							3461	3417 0				87
09	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-				N			NO RPT					87
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #: 12H	RRCID -> 299115	COMPL. DATE 02/13/2023	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8650 - 16335								
04	27570 X	4722	-0-	-22848	-0-		2990 1	16652 2	N			1632	1632 0				21
05	28489 X	5583	-0-	-22906	-0-		550 4	4178 9				1672	1666 0				27
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		1762 1	14458 2	N			1347	1361 0				13
07	6510 X	3617	-0-	-2893	-0-		639 4	4043 9				1278	1258 0				33
08	5797 X	3661	-0-	-2136	-0-		1597 1	15881 2	N			1493	1487 0				39
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-		232 4	3732 9				NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT D														
WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	108690 X	1925	-0-	-106765	-0-	353 1	1551 2	8 4	13 9	N	12	13 0	1 1	-0-
05	112313 X	2674	-0-	-109639	-0-	505 1	2140 2	26 4	3 9	N	3	3 0		-0-
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	324 1	1336 2	14 4		N	-0-			-0-
07	3627 X	1978	-0-	-1649	-0-	301 1	1556 2	7 4	114 9	N	104	104 0		-0-
08	3627 X	2580	-0-	-1047	-0-	427 1	2113 2	17 4	23 9	N	21	21 0		-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTITO B														
WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 10174 - 20176														
04	64050 X	14597	-0-	-49453	-0-	949 1	11605 2	89 4	1954 9	N	1776	1628 0	132 1	51
05	66185 X	10467	-0-	-55718	-0-	808 1	7873 2	290 4	1496 9	N	1360	1378 0		33
06	64050 X	13006	-0-	-51044	-0-	982 1	8878 2	957 4	2189 9	N	1990	1951 0		72
07	15624 X	14621	-0-	-1003	-0-	4244 1	8167 2	242 4	1968 9	N	1789	1747 0		114
08	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	5552 1	7891 2	33 4	1871 9	N	1701	1731 0		84
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT			84
CUTTHROAT B														
WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	15990	-0-	15990	15990	1072 1	6727 2	986 4	7205 9	N	6550	5891 0		659
06	SHUT IN	92452	-0-	92452	108442	3613 1	51586 2	2072 4	35181 9	N	31983	32113 0		529
07	SHUT IN	103537	-0-	103537	211979	3979 1	63294 2	2530 4	33734 9	N	30667	30703 0		493
08	SHUT IN	101233	-0-	101233	313212	4089 1	67209 2	1218 4	28717 9	N	26106	26120 0		479
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	313212					N	NO RPT			479
HIXON-CARDEN														
WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608														
04	14280 X	987	-0-	-13293	-0-	388 1	353 2	3 4	243 9	N	221	205 0		84
05	14756 X	1241	-0-	-13515	-0-	370 1	620 2	10 4	241 9	N	219	256 0		47
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	378 1	428 2	4 4	190 9	N	173	185 0		35
07	620 X	279	-0-	-341	-0-	103 1	118 2	3 4	55 9	N	50	70 0		15
08	1023 X	685	-0-	-338	-0-	303 1	257 2	13 4	112 9	N	102	96 0		21
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CUTTHROAT C				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	3H	RRCID ->	299154	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	10031	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	11747	-0-	11747	-0-		864	1	5963	2	N	3560	3036	0			524	
							1004	4	3916	9								
06	SHUT IN	107119	-0-	107119	107119		4696	1	67362	2	N	29356	29312	0			568	
							2769	4	32292	9								
07	SHUT IN	116364	-0-	116364	223483		4861	1	77276	2	N	28338	28479	0			427	
							3055	4	31172	9								
08	SHUT IN	100170	-0-	100170	323653		4224	1	69411	2	N	22930	22935	0			422	
							1312	4	25223	9								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	323653						N	NO RPT					422	
WHITWELL L UNIT				WELL #:	66H	RRCID ->	299278	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	8341	-	14515		
04	0 W	7634	-0-	7634	581251		6	1	1520	2	N	5552	5009	0			543	
							1	4	6107	9								
05	0 W	31748	-0-	31748	612999		129	1	9373	2	N	19995	20177	0			361	
							251	4	21995	9								
06	0 W	37679	-0-	37679	650678		20353	2	211	4	N	15559	15354	0			566	
							17115	9										
07	0 W	30306	-0-	30306	680984		18189	2	63	4	N	10958	11273	0			251	
							12054	9										
08	0 W	36232	-0-	36232	717216		25022	2	104	4	N	10096	10157	0			190	
							11106	9										
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	717216						N	NO RPT					190	
WHITWELL H UNIT				WELL #:	54H	RRCID ->	299279	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	8057	-	14358		
04	23130 X	5818	-0-	-17312	-0-		627	1	4101	2	N	927	951	0			28	
							70	4	1020	9								
05	23901 X	5632	-0-	-18269	-0-		56	1	4300	2	N	1027	1035	0			20	
							146	4	1130	9								
06	23130 X	5666	-0-	-17464	-0-		4616	2	46	4	N	913	896	0			37	
							1004	9										
07	6386 X	5076	-0-	-1310	-0-		3948	2	13	4	N	1014	1028	0			23	
							1115	9										
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		5158	2	22	4	N	988	971	0			40	
							1087	9										
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-						N	NO RPT					40	
WHITWELL L UNIT				WELL #:	64H	RRCID ->	299280	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8432	-	14724		
04	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-		14	1	3528	2	N	6221	5599	0			622	
							2	4	6843	9								
05	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-		139	1	9468	2	N	21837	22022	0			437	
							254	4	24021	9								
06	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-		17783	2	139	4	N	17764	17493	0			708	
							19540	9										
07	35555 X	35555	-0-	-0-	-0-		20774	2	70	4	N	13374	13758	0			324	
							14711	9										
08	41203 X	41203	-0-	-0-	-0-		27818	2	116	4	N	12063	12151	0			236	
							13269	9										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 167H	ASSOCIATED RRCID -> 299312		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2018					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	29490 X	3743	-0-	-25747	-0-		41	1	2972	2	N	664	670	0			49
05	30473 X	5175	-0-	-25298	-0-		730	9	4385	2	N	681	662	0			68
06	29490 X	3758	-0-	-25732	-0-		749	9	2971	2	N	680	686	0			62
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		39	1	2679	2	N	648	626	0			84
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		713	9	3266	2	N	701	697	0			88
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-		771	9			N	NO RPT					88
SCOTT-WILKINSON K UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8265 - 14749							
04	43350 X	1357	-0-	-41993	-0-		1104	2	253	9	N	230	227	0			14
05	44795 X	2049	-0-	-42746	-0-		1784	2	1	4	N	240	237	0			17
06	43350 X	1754	-0-	-41596	-0-		264	9	275	9	N	250	240	0			27
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-		1479	2	508	9	N	462	459	0			30
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		1696	2	488	9	N	444	429	0			45
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		1640	2			N	NO RPT					45
CUTTHROAT D					WELL #:	4H	RRCID -> 299359	COMPL. DATE 03/12/2025	TOTAL DEPTH 9752	PERF. N/A							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	15837	-0-	15837	15837		1051	1	6774	2	N	6382	5701	0			681
06	SHUT IN	89398	-0-	89398	105235		992	4	7020	9							
07	SHUT IN	108198	-0-	108198	213433		3494	1	49992	2	N	30813	30973	0			521
08	SHUT IN	103790	-0-	103790	317223		2018	4	33894	9		31930	31974	0			477
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	317223		4165	1	66261	2	N	25480	25476	0			481
							2649	4	35123	9							
							4272	1	70211	2	N						
							1279	4	28028	9		NO RPT					481
ALTITO A					WELL #:	240H	RRCID -> 299361	COMPL. DATE 04/16/2025	TOTAL DEPTH 9518	PERF. N/A							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALTITO A					WELL #:	241H	RRCID -> 299364	COMPL. DATE 04/26/2025	TOTAL DEPTH 9477	PERF. N/A							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 46A				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 299439	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL	DEPTH	9755	CNTY: KARNES PERF.10775 - 21501				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		38490 X	21581	-0-	-16909	-0-		1252 1	15306 2	114 4	4909 9	N	4463	4110 0	334 1			120
05		39773 X	19040	-0-	-20733	-0-		1306 1	12700 2	502 4	4532 9	N	4120	4109 0				131
06		38490 X	16392	-0-	-22098	-0-		1102 1	10228 2	983 4	4079 9	N	3708	3710 0				129
07		39773 X	11960	-0-	-27813	-0-		698 1	7483 2	235 4	3544 9	N	3222	3116 0				235
08		39773 X	15030	-0-	-24743	-0-		1038 1	10105 2	35 4	3852 9	N	3502	3495 0				242
09		38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-						N	NO RPT					242
VENADO BROS. B UNIT					WELL #:	21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL	DEPTH	8867	PERF. 8966 - 16154			
04		0 W	1841	-0-	1841	245205		755 1	935 2	151 9		N	137	154 1				88
05		0 W	2103	-0-	2103	247308		893 1	987 2	223 9		N	203	219 1				72
06		0 W	2971	-0-	2971	250279		1085 1	1814 2	72 9		N	65	84 1				53
07		0 W	1515	-0-	1515	251794		646 1	716 2	153 9		N	139	129 1				63
08		0 W	1810	-0-	1810	253604		1172 1	562 2	76 9		N	69	74 1				58
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	253604						N	NO RPT					58
RITCHIE FARMS					WELL #:	171H	RRCID -> 299442	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL	DEPTH	7740	PERF. 7969 - 17916			
04		25350 X	3084	-0-	-22266	-0-		34 1	2472 2	578 9		N	525	527 0				57
05		26195 X	4697	-0-	-21498	-0-		38 1	4083 2	576 9		N	524	527 0				54
06		25350 X	3057	-0-	-22293	-0-		34 1	2635 2	388 9		N	353	366 0				41
07		26195 X	3487	-0-	-22708	-0-		39 1	2943 2	505 9		N	459	438 0				62
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		36 1	3091 2	608 9		N	553	560 0				55
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-						N	NO RPT					55
RITCHIE FARMS					WELL #:	163H	RRCID -> 299443	COMPL. DATE 07/04/2018				TOTAL	DEPTH	7685	PERF. 7978 - 17894			
04		31050 X	3630	-0-	-27420	-0-		40 1	2951 2	639 9		N	581	563 0				72
05		32085 X	5660	-0-	-26425	-0-		46 1	4864 2	750 9		N	682	686 0				68
06		31050 X	5006	-0-	-26044	-0-		54 1	4152 2	800 9		N	727	734 0				61
07		32085 X	4739	-0-	-27346	-0-		51 1	3938 2	1 4	749 9	N	681	662 0				80
08		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		51 1	4390 2	701 9		N	637	634 0				83
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-						N	NO RPT					83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 102H	ASSOCIATED RRCID -> 299447	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL	DEPTH	7958	PERF. 8427 - 15140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60330 X	1413	-0-	-58917		-0-	192	1	601	2	N	531	515	0			53
							36	4	584	9							
05	62341 X	1488	-0-	-60853		-0-	149	1	754	2	N	494	523	0			24
							42	4	543	9							
06	60330 X	1252	-0-	-59078		-0-	170	1	449	2	N	564	556	0			32
							13	4	620	9							
07	62341 X	964	-0-	-61377		-0-	120	1	279	2	N	507	512	0			27
							7	4	558	9							
08	982 X	982	-0-	-0-		-0-	117	1	241	2	N	552	549	0			30
							17	4	607	9							
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440		-0-					N	NO RPT					30
ALTITO A 3031				WELL #: 1H	RRCID -> 299453	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	8963	PERF. 9410 - 20501				
04	0 W	5583	-0-	5583		697468	624	1	3491	2	N	1232	1214	0			18
							113	4	1355	9							
05	0 W	7316	-0-	7316		704784	494	1	4080	2	N	2347	2315	0			50
							160	4	2582	9							
06	0 W	8766	-0-	8766		713550	493	1	4907	2	N	2994	2990	0			54
							73	4	3293	9							
07	0 W	10312	-0-	10312		723862	585	1	5881	2	N	3469	3460	0			63
							30	4	3816	9							
08	0 W	11335	-0-	11335		735197	582	1	6535	2	N	3733	3696	0			100
							112	4	4106	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		735197					N	NO RPT					100
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION				WELL #: 37H	RRCID -> 299463	COMPL. DATE 04/23/2019				TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9113 - 24870				
04	46320 X	1238	-0-	-45082		-0-	172	1	373	2	N	630	1140	0			11
							693	9									
05	47864 X	2380	-0-	-45484		-0-	126	1	1455	2	N	644	610	0			45
							91	4	708	9							
06	46320 X	3420	-0-	-42900		-0-	202	1	2264	2	N	794	785	0			54
							81	4	873	9							
07	47864 X	3837	-0-	-44027		-0-	203	1	2254	2	N	880	852	0			82
							412	4	968	9							
08	4135 X	4135	-0-	-0-		-0-	218	1	2853	2	N	922	898	0			106
							50	4	1014	9							
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450		-0-					N	NO RPT					106
RITCHIE FARMS				WELL #: 80H	RRCID -> 299493	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	7493	PERF. 8226 - 14979				
04	24150 X	2752	-0-	-21398		-0-	481	1	1709	2	N	443	423	0			47
							75	4	487	9							
05	24955 X	2528	-0-	-22427		-0-	440	1	1379	2	N	538	568	0			17
							117	4	592	9							
06	24150 X	2342	-0-	-21808		-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0			26
							57	4	506	9							
07	24955 X	2867	-0-	-22088		-0-	705	1	1619	2	N	471	470	0			27
							25	4	518	9							
08	2880 X	2880	-0-	-0-		-0-	764	1	1535	2	N	462	460	0			29
							73	4	508	9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760		-0-					N	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #:	94H	RRCID ->	299589	COMPL. DATE	04/04/2021	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.	9788 - 17603
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W		3486	-0-	3486	992732	1781 1	42 2		N	742	706 0	34 1	17
							847 4	816 9						
05	0 W		3214	-0-	3214	995946	1655 1	74 2		N	684	692 0		9
							733 4	752 9						
06	0 W		3015	-0-	3015	998961	1742 1	243 2		N	506	500 0		15
							473 4	557 9						
07	0 W		3569	-0-	3569	1002530	1882 1	213 2		N	664	647 0		32
							744 4	730 9						
08	0 W		3369	-0-	3369	1005899	1287 1	876 2		N	577	595 0		14
							571 4	635 9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1005899				N	NO RPT			14
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #:	95H	RRCID ->	299590	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9686	PERF.	9812 - 17549
04	89790 X		206	-0-	-89584	-0-	91 1	2 2		N	83	76 0	4 1	8
							22 4	91 9						
05	92783 X		3737	-0-	-89046	-0-	2029 1	90 2		N	727	712 0		23
							818 4	800 9						
06	89790 X		4083	-0-	-85707	-0-	1910 1	258 2		N	1194	1195 0		22
							602 4	1313 9						
07	92783 X		4552	-0-	-88231	-0-	2254 1	250 2		N	1067	1071 0		18
							874 4	1174 9						
08	92783 X		4541	-0-	-88242	-0-	1529 1	1047 2		N	1180	1168 0		30
							667 4	1298 9						
09	4080 X	NO RPT	-0-	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT			30
MUMME RANCH ALLOCATION C				WELL #:	103H	RRCID ->	299603	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10121	PERF.	10657 - 21316
04	39240 X		9299	-0-	-29941	-0-	2238 1	4819 2		N	1904	1914 0		114
							148 4	2094 9						
05	40548 X		8997	-0-	-31551	-0-	1939 1	4629 2		N	1949	1937 0		126
							285 4	2144 9						
06	39240 X		9064	-0-	-30176	-0-	1928 1	4773 2		N	2073	2054 0		145
							83 4	2280 9						
07	40548 X		9017	-0-	-31531	-0-	1830 1	4628 2		N	2076	2042 0		179
							275 4	2284 9						
08	40548 X		8035	-0-	-32513	-0-	1779 1	3530 2		N	2050	2119 0		110
							471 4	2255 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
RITCHIE FARMS L UNIT				WELL #:	79H	RRCID ->	299619	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	8626 - 16382
04	3380 X		3380	-0-	-0-	-0-	810 1	1782 2		N	703	746 0		55
							15 4	773 9						
05	2949 X		2949	-0-	-0-	-0-	659 1	1254 2		N	784	748 0		91
							174 4	862 9						
06	2684 X		2684	-0-	-0-	-0-	596 1	1142 2		N	796	748 0		139
							70 4	876 9						
07	31496 X		3521	-0-	-27975	-0-	766 1	1661 2		N	855	899 0		95
							153 4	941 9						
08	31496 X		3874	-0-	-27622	-0-	810 1	1983 2		N	913	896 0		112
							77 4	1004 9						
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	-0-				N	NO RPT			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION				WELL #:	35H	RRCID ->	299644	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	9249	PERF. 9256	- 24519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	75510 X	1429	-0-	-74081	-0-	245 1	686 2	N	453	803 0					12		
05	78027 X	960	-0-	-77067	-0-	498 9	518 2	N	348	306 0					54		
06	75510 X	3062	-0-	-72448	-0-	45 1	383 9	N	958	947 0					65		
07	78027 X	5077	-0-	-72950	-0-	14 4	1741 2	N	951	922 0					94		
08	78027 X	6464	-0-	-71563	-0-	163 1	1054 9	N	1004	991 0					107		
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	104 4	3305 2	N	NO RPT						107		
						469 4	1046 9										
						375 1	4902 2	N									
						83 4	1104 9	N									
ALTITO B				WELL #:	32H	RRCID ->	299652	COMPL. DATE	05/07/2023	TOTAL	DEPTH	10051	PERF.10325	- 20326			
04	0 W	12917	-0-	12917	576237	825 1	10082 2	N	1758	1619 0		132 1			48		
05	586964 X	10727	-0-	-576237	-0-	76 4	1934 9	N	1583	1577 0					54		
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	805 1	7867 2	N	1955	1939 0					70		
07	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	314 4	1741 9	N	1880	1855 0					95		
08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	871 1	7936 2	N	1827	1817 0					105		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	824 4	2151 9	N	NO RPT						105		
						4285 1	7784 2	N									
						231 4	2068 9										
						5386 1	7897 2	N									
						33 4	2010 9	N									
ROCKY COMFORT-HIXON UNIT				WELL #:	39H	RRCID ->	299709	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	9105	PERF. 9253	- 19558			
04	0 W	986	-0-	986	756148	132 1	394 2	N	418	740 0					10		
05	0 W	2390	-0-	2390	758538	460 9	1625 2	N	425	404 0					31		
06	0 W	2946	-0-	2946	761484	140 1	2150 2	N	465	464 0					32		
07	0 W	2918	-0-	2918	764402	157 4	512 9	N	513	497 0					48		
08	0 W	2947	-0-	2947	767349	187 1	1886 2	N	546	534 0					60		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	767349	284 4	564 9	N	NO RPT						60		
						164 1	2146 2	N									
						36 4	601 9	N									
RITCHIE FARMS L UNIT				WELL #:	81H	RRCID ->	299806	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL	DEPTH	8199	PERF. 8390	- 16044			
04	0 W	4149	-0-	4149	104041	605 1	2048 2	N	1290	1255 0					124		
05	0 W	3859	-0-	3859	107900	77 4	1419 9	N	1144	1235 0					33		
06	0 W	4585	-0-	4585	112485	623 1	1793 2	N	1366	1343 0					56		
07	0 W	4881	-0-	4881	117366	185 4	1258 9	N	1413	1388 0					81		
08	0 W	6508	-0-	6508	123874	825 1	2164 2	N	1152	1146 0					87		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	123874	93 4	1503 9	N	NO RPT						87		
						984 1	2312 2	N									
						31 4	1554 9										
						1635 1	3398 2	N									
						208 4	1267 9	N									
ALTITO B				WELL #:	137H	RRCID ->	299961	COMPL. DATE	08/19/2025	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10340	- 23741			
08	0	1228	-0-	1228	1228	69 1	797 2	N	325	106 0					219		
09	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	4 4	358 9	N	NO RPT						219		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 161H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 300042				COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	42780 X	4071	-0-	-38709	-0-	17 811	1 9	3243	2	N	737	736	0			98
*11	41400 X	6133	-0-	-35267	-0-	55 807	1 9	5271	2	N	734	724	0			108
*12	42780 X	5698	-0-	-37082	-0-	69 879	1 9	4750	2	N	799	817	0			90
*01	42780 X	5171	-0-	-37609	-0-	66 930	1 9	4175	2	N	845	841	0			94
*02	38640 X	4048	-0-	-34592	-0-	52 613	1 9	3383	2	N	557	603	0			48
*03	42780 X	5913	-0-	-36867	-0-	67 19	1 4	4888	2	N	854	793	0			109
*04	41400 X	4383	-0-	-37017	-0-	49 793	1 9	3541	2	N	721	759	0			71
*05	42780 X	7449	-0-	-35331	-0-	59 1097	1 9	6293	2	N	997	968	0			100
*06	41400 X	5632	-0-	-35768	-0-	60 942	1 9	4630	2	N	856	890	0			66
*07	42780 X	4727	-0-	-38053	-0-	51 1	1 4	3842	2	N	757	741	0			82
*08	42780 X	6094	-0-	-36686	-0-	60 912	1 9	5122	2	N	829	816	0			95
*09	41400 X	NO RPT	-0-	-41400	-0-					N	NO RPT					95
ALTITO A E				WELL #:	264H	RRCID -> 300184	COMPL. DATE 03/04/2025				TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551					
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	211 10	1 4	420	2	N	2133	1597	0			536
04	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	1739 300	1 4	11286	2	N	18691	17933	0	824	1	470
05	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	1996 952	1 4	16985	2	N	18236	18255	0			451
06	37043 X	37043	-0-	-0-	-0-	2149 741	1 4	19145	2	N	13644	13609	0			486
07	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	2757 846	1 4	20994	2	N	10787	10875	0			398
08	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	2500 496	1 4	21268	2	N	8608	8593	0			413
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					413

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 19H	ASSOCIATED RRCID -> 300229	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	9991	PERF.10298	-	20516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	0 W	4769	-0-	4769	661276	1225 1 37 4	2720 2 787 9	Y			715	677 1			236
*11	0 W	5186	-0-	5186	666462	1244 1 79 4	3019 2 844 9	Y			767	759 1			244
*12	0 W	4886	-0-	4886	671348	1277 1 57 4	2724 2 828 9	Y			753	786 1			211
*01	0 W	4321	-0-	4321	675669	1133 1 94 4	2266 2 828 9	Y			753	739 1			225
*02	0 W	3160	-0-	3160	678829	834 1 119 4	1676 2 531 9	Y			483	538 1			170
*03	0 W	6467	-0-	6467	685296	1313 1 263 4	3564 2 1327 9	Y			1206	1130 1			246
*04	0 W	3372	-0-	3372	688668	955 1 106 4	1557 2 754 9	Y			685	738 1			193
*05	0 W	3176	-0-	3176	691844	978 1 1 4	1397 2 800 9	Y			727	657 1			263
*06	0 W	2913	-0-	2913	694757	905 1 10 4	1341 2 657 9	Y			597	620 1			240
*07	0 W	3658	-0-	3658	698415	1239 1 24 4	1635 2 760 9	Y			691	670 1			261
*08	0 W	3823	-0-	3823	702238	1133 1 16 4	1879 2 795 9	Y			723	695 1			289
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	702238			Y			NO RPT				289
HIXON				WELL #:	15H	RRCID -> 300230	COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH	9918	PERF.10181	-	14084
10	0 W	2586	-0-	2586	439989	745 1 21 4	1698 2 122 9	Y			111	88 1			49
11	0 W	2367	-0-	2367	442356	613 1 38 4	1488 2 228 9	Y			207	189 1			67
12	0 W	1547	-0-	1547	443903	464 1 28 4	894 2 161 9	Y			146	199 1			14
01	0 W	1608	-0-	1608	445511	452 1 54 4	887 2 215 9	Y			195	123 1			86
02	0 W	1808	-0-	1808	447319	489 1 71 4	1077 2 171 9	Y			155	182 1			59
03	0 W	2548	-0-	2548	449867	578 1 126 4	1539 2 305 9	Y			277	258 1			78
04	0 W	1682	-0-	1682	451549	517 1 55 4	850 2 260 9	Y			236	245 1			69
05	0 W	1563	-0-	1563	453112	518 1 202 9	843 2	Y			184	197 1			56
06	0 W	1977	-0-	1977	455089	650 1 7 4	1134 2 186 9	Y			169	157 1			68
07	0 W	1293	-0-	1293	456382	467 1 8 4	697 2 121 9	Y			110	141 1			37
08	0 W	17	-0-	17	456399	5 1 2 9	10 2	Y			2	37 1			2
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	456399			Y			NO RPT				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
HIXON				WELL #:	6H	RRCID	-> 300231	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.10110	- 14204		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	0 W		663	-0-	663	229055	184 1	409 2	6 4	9	Y	58	54	1		19
*11	0 W		894	-0-	894	229949	228 1	586 2	14 4	9	Y	60	60	1		19
*12	0 W		397	-0-	397	230346	118 1	231 2	7 4	9	Y	37	53	1		3
*01	0 W		-0-	-0-	-0-	230346					Y	-0-	3	1		-0-
*02	0 W		646	-0-	646	230992	161 1	410 2	25 4	9	Y	45	19	1		26
*03	0 W		687	-0-	687	231679	192 1	383 2	37 4	9	Y	68	70	1		24
*04	0 W		658	-0-	658	232337	204 1	357 2	16 4	9	Y	74	70	1		28
*05	0 W		654	-0-	654	232991	235 1	343 2	76 9		Y	69	75	1		22
*06	0 W		499	-0-	499	233490	172 1	264 2	2 4	9	Y	55	52	1		25
*07	0 W		604	-0-	604	234094	223 1	311 2	3 4	9	Y	61	62	1		24
*08	0 W		681	-0-	681	234775	222 1	384 2	3 4	9	Y	65	63	1		26
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	234775						Y	NO RPT				26

HIXON				WELL #:	20H	RRCID	-> 300232	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL	DEPTH	9917	PERF.10243	- 20413		
10	0 W		3002	-0-	3002	583844	664 1	1461 2	20 4	9	Y	779	741	1		254
11	0 W		3277	-0-	3277	587121	695 1	1685 2	46 4	9	Y	774	788	1		240
12	0 W		3355	-0-	3355	590476	783 1	1701 2	34 4	9	Y	761	778	1		223
01	0 W		4802	-0-	4802	595278	1357 1	2464 2	133 4	9	Y	771	766	1		228
02	0 W		2982	-0-	2982	598260	730 1	1521 2	106 4	9	Y	568	575	1		221
03	0 W		3622	-0-	3622	601882	858 1	1604 2	193 4	9	Y	879	758	1		342
04	0 W		3469	-0-	3469	605351	867 1	1419 2	86 1	9	Y	992	1085	1		249
05	0 W		2737	-0-	2737	608088	843 1	1219 2	92 4	9	Y	613	657	1		205
06	0 W		2918	-0-	2918	611006	864 1	1274 2	1 4	9	Y	701	642	1		264
07	0 W		2795	-0-	2795	613801	829 1	1100 2	9 4	9	Y	772	739	1		297
08	0 W		3158	-0-	3158	616959	888 1	1490 2	17 4	9	Y	697	717	1		277
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	616959				13 4		Y	NO RPT				277

ALTITO A-1				WELL #:	193H	RRCID	-> 300247	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9657	- 16985		
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.					253162												
EXELCO				WELL #:	3H	RRCID -> 291136	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 9305	-	15143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	T. A.	1563	-0-	1563	2949	11	14	4651086	39	Y	987	9330	18	72			
05	T. A.	1414	-0-	1414	4363	11	14	461942	39	Y	856	8720	18	55			
06	T. A.	959	-0-	959	5322	11	14	392558	39	Y	507	5230	18	38			
07	6435 X	1113	-0-	-5322	-0-	11	14	322784	39	Y	713	6830	18	67			
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	11	14	484877	39	Y	797	8250	18	38			
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	11	14	368968	39	Y	880	8850		33			
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9197	-	15497					
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	14	14	279301	39	Y	274	2620		20			
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	14	210204	39	Y	185	1930		12			
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	157	3	2	4	Y	144	1450		11			
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	158	9										
08	DLQ G-10	313	-0-	313	313	134	3	2	4	Y	131	1300		12			
09	DLQ G-10	159	-0-	159	472	144	9										
EXELCO				WELL #:	9H	RRCID -> 291138	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 9512	-	14273					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 291143	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 11901	-	16743					
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39	14	902213	39	Y	194	1930		17			
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39	14	918260	39	Y	236	2320		21			
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44	14	792254	39	Y	231	2320		20			
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44	14	798249	39	Y	226	2250		21			
08	DLQ G-10	977	-0-	977	977	59	14	717198	39	Y	180	1850		16			
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1927	55	14	719173	39	Y	157	1550	18	17			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	76	1	2416	3	Y	614	607	0	53	
						9	4	675	9						
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	78	1	2236	3	Y	602	600	0	55	
						9	4	662	9						
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	3	Y	568	573	0	50	
						9	4	625	9						
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	483	488	0	45	
						6	4	531	9						
08	DLQ G-10	3224	-0-	3224	3224	70	1	2541	3	Y	551	547	0	49	
						7	4	606	9						
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	6451	48	1	2505	3	Y	607	589	0	67	
						6	4	668	9						
CUMMINGS UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564	
04	1020 N	428	-0-	-592	-0-	16	1	207	3	Y	184	184	0	17	
						3	4	202	9						
05	899 N	736	-0-	-163	-0-	10	1	500	3	Y	203	197	0	23	
						3	4	223	9						
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	9	1	443	3	Y	198	207	0	14	
						3	4	218	9						
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	190	180	0	24	
						3	4	209	9						
08	DLQ G-10	143	-0-	143	143	13	1	6	3	Y	111	119	0	16	
						2	4	122	9						
09	DLQ G-10	543	-0-	543	686	10	1	366	3	Y	150	145	0	21	
						2	4	165	9						
CORNFIELD UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	Y	131	132	0	11	
						2	4	144	9						
05	930 N	715	-0-	-215	-0-	50	1	528	3	Y	123	123	0	11	
						2	4	135	9						
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	50	1	597	3	Y	93	96	0	8	
						2	4	102	9						
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	50	1	608	3	Y	128	124	0	12	
						2	4	141	9						
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	52	1	524	3	Y	136	136	0	12	
						2	4	150	9						
09	DLQ G-10	873	-0-	873	1601	51	1	627	3	Y	175	168	0	19	
						2	4	193	9						
CORNFIELD UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	122 1	5 3	101 9	Y	92	92 0			8
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	105 1	231 3	92 9	Y	84	84 0			8
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	106 1	282 3	84 9	Y	76	77 0			7
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	91 1	418 3	179 9	Y	163	155 0			15
08	DLQ G-10	779	-0-	779	779	87 1	530 3	160 9	Y	145	147 0			13
09	DLQ G-10	693	-0-	693	1472	99 1	461 3	131 9	Y	119	118 0	1 8		13
TURKEY CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	346 1	2057 3	1360 9	Y	1236	1245 0	1 8		199
05	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	260 1	1882 3	1415 9	Y	1286	1201 0	1 8		283
06	3660 X	3479	-0-	-181	-0-	238 1	1805 3	1423 9	Y	1294	1368 0	1 8		208
07	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	301 1	1896 3	1405 9	Y	1277	1190 0	1 8		294
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	4047	357 1	2222 3	1456 9	Y	1324	1339 0	1 8		278
09	DLQ G-10	3336	-0-	3336	7383	379 1	1674 3	1273 9	Y	1157	1094 0	1 8		340
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	234 1	176 3	166 9	Y	151	147 0			24
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	272 1	215 3	166 9	Y	151	142 0			33
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	296 1	178 3	158 9	Y	144	154 0			23
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	309 1	171 3	155 9	Y	141	132 0			32
08	DLQ G-10	785	-0-	785	785	244 1	346 3	193 9	Y	175	170 0			37
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1312	182 1	142 3	201 9	Y	183	166 0			54
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
04	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	372 1	3454 3	1451 9	Y	1319	1290 0	2 8		212
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	492 1	3511 3	1452 9	Y	1320	1240 0	2 8		290
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	417 1	3487 3	1379 9	Y	1254	1341 0	2 8		201
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	435 1	3545 3	1496 9	Y	1360	1247 0	1 8		313
08	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	426 1	2740 3	1210 9	Y	1100	1181 0	1 8		231
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7894	462 1	2025 3	1011 9	Y	919	879 0	1 8		270

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
ZION C															
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32	1	2297	3	Y	785	774	0		232
						13	4	864	9						
05	3782 X	3277	-0-	-505	-0-	33	1	2340	3	Y	808	716	0	1 8	323
						15	4	889	9						
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	26	1	2541	3	Y	769	415	0	435 1	241
						16	4	846	9			1	8		
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	28	1	2608	3	Y	787	762	0		266
						13	4	866	9						
08 DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	23	1	2587	3	Y	759	760	0		265
						13	4	835	9						
09 DLQ G-10		3187	-0-	3187	6645	23	1	2410	3	Y	675	676	0	1 8	263
						11	4	743	9						
ZION A															
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671															
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	25	1	2118	3	Y	394	398	0		117
						10	4	433	9						
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	Y	388	350	0		155
						10	4	427	9						
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	367	199	0	208 1	115
						10	4	404	9						
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	3	Y	367	358	0		124
						11	4	404	9						
08 DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	20	1	2185	3	Y	361	359	0		126
						8	4	397	9						
09 DLQ G-10		2265	-0-	2265	4875	20	1	1922	3	Y	287	301	0		112
						7	4	316	9						
TURKEY CREEK D															
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357															
04	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	282	1	1342	3	Y	610	626	0	1 8	98
						7	4	671	9						
05	2666 X	2365	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	Y	618	579	0	1 8	136
						7	4	680	9						
06	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	211	1	1401	3	Y	583	624	0	1 8	94
						7	4	641	9						
07	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	232	1	1303	3	Y	586	545	0		135
						6	4	645	9						
08 DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	252	1	1358	3	Y	572	587	0		120
						6	4	629	9						
09 DLQ G-10		1864	-0-	1864	4109	247	1	1034	3	Y	525	491	0		154
						5	4	578	9						
ZION B															
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789															
04	1860 N	963	-0-	-897	-0-	24	1	779	3	Y	141	139	0		42
						5	4	155	9						
05	1829 N	908	-0-	-921	-0-	23	1	741	3	Y	126	117	0		51
						5	4	139	9						
06	1080 N	960	-0-	-120	-0-	16	1	800	3	Y	125	67	0	70 1	39
						6	4	138	9						
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	17	1	770	3	Y	150	138	0		51
						5	4	165	9						
08 DLQ G-10		926	-0-	926	926	15	1	728	3	Y	161	156	0		56
						6	4	177	9						
09 DLQ G-10		903	-0-	903	1829	14	1	678	3	Y	187	170	0		73
						5	4	206	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.																		
DOSSETT B																		
WELL #: 2H																		
RRCID -> 291755																		
COMPL. DATE 11/22/2017																		
TOTAL DEPTH 9215													PERF. 9291 - 18829					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-			51	1	2122	3	Y		1128	1124	0		75
								15	4	1241	9							
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-			39	1	2273	3	Y		1101	1038	0	77 1	60
								14	4	1211	9				1	8		
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-			40	1	2227	3	Y		1145	1129	0	1 8	75
								15	4	1260	9							
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-			68	1	2269	3	Y		1107	1093	0	1 8	88
								11	4	1218	9							
08	DLQ G-10	3729	-0-	3729	3729			122	1	2287	3	Y		1188	1224	0		52
								13	4	1307	9							
09	DLQ G-10	4111	-0-	4111	7840			41	1	2706	3	Y		1228	1160	0		120
								13	4	1351	9							
QUETZAL A													WELL #: 1H					
RRCID -> 291756																		
COMPL. DATE 08/14/2019																		
TOTAL DEPTH 9771													PERF. 9860 - 21444					
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			157	1	1532	3	Y		-0-			-0-	
								18	4	1298	9							
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-			301	1	1931	3	Y		1180	1108	0	2 8	70
								16	4	1137	9							
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-			245	1	2714	3	Y		1034	1006	0	2 8	96
								16	4	860	9							
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-			206	1	1594	3	Y		782	814	0	3 8	61
								12	4	931	9							
08	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743			12	4	931	9			846	793	0	2 8	112
								221	1	1511	3	Y		761	731	0	3 8	139
								13	4	837	9							
QUETZAL D													WELL #: 4H					
RRCID -> 291757																		
COMPL. DATE 08/14/2019																		
TOTAL DEPTH 9846													PERF. 9896 - 21583					
04	3420 X	2632	-0-	-788	-0-			397	1	1469	3	Y		685	656	0		177
								12	4	754	9							
05	3720 X	3124	-0-	-596	-0-			243	1	1660	3	Y		1095	1206	0	1 8	65
								16	4	1205	9							
06	3600 X	3267	-0-	-333	-0-			251	1	2110	3	Y		813	802	0	1 8	75
								12	4	894	9							
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-			277	1	1361	3	Y		677	699	0		53
								9	4	745	9							
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524			140	1	1510	3	Y		785	733	0	1 8	104
								10	4	864	9							
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4903			137	1	1382	3	Y		772	733	0	1 8	142
								11	4	849	9							
QUETZAL B													WELL #: 2H					
RRCID -> 291758																		
COMPL. DATE 08/14/2019																		
TOTAL DEPTH 9830													PERF. 9898 - 21537					
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			186	1	1435	3	Y		-0-			-0-	
								14	4	1250	9							
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-			236	1	2129	3	Y		1136	1068	0		68
								11	4	747	9							
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-			223	1	1827	3	Y		679	684	0		63
								6	4	465	9							
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-			199	1	609	3	Y		423	453	0		33
								6	4	547	9							
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361			176	1	1396	3	Y		497	464	0		66
								7	4	526	9							
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3466									478	455	0	1 8	88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
EVERGLADES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291759														
COMPL. DATE 01/16/2019														
TOTAL DEPTH 11194														
PERF. 10554 - 18429														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-	6	0		-0-
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-				-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-				-0-
07	3968 X	196	-0-	-3772	-0-	9	1	28	3	144	130	0		14
						1	4	158	9					
08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	103	1	144	3	937	879	0		72
						7	4	1031	9					
09	DLQ G-10	2515	-0-	2515	3800	186	1	669	3	1498	1483	0	1 8	86
						12	4	1648	9					
SILVERBRITE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291769														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 9935														
PERF. 9950 - 18596														
04	2340 X	1517	-0-	-823	-0-	15	1	1136	3	329	338	0		42
						4	4	362	9					
05	2139 X	273	-0-	-1866	-0-	17	1	15	3	216	217	0		41
						3	4	238	9					
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	431	407	0		65
						6	4	474	9					
07	2201 X	1555	-0-	-646	-0-	18	1	1104	3	389	379	0	1 8	74
						5	4	428	9					
08	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	11	1	1834	3	356	357	0		73
						4	4	392	9					
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4392	13	1	1758	3	342	368	0		47
						4	4	376	9					
SILVERBRITE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291770														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 9905														
PERF. 9969 - 18591														
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1207	3	568	560	0	1 8	73
						7	4	625	9					
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	17	1	1380	3	627	580	0	1 8	119
						9	4	690	9					
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	19	1	1648	3	626	649	0	1 8	95
						8	4	689	9					
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	598	578	0	1 8	114
						7	4	658	9					
08	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211	19	1	1547	3	580	575	0		119
						7	4	638	9					
09	DLQ G-10	496	-0-	496	2707	30	1	26	3	396	461	0		54
						4	4	436	9					
STEELHEAD D														
WELL #: 4H RRCID -> 291771														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 9894														
PERF. 9888 - 20250														
04	4470 X	3520	-0-	-950	-0-	21	1	2578	3	832	834	0	1 8	10
						6	4	915	9					
05	4495 X	3967	-0-	-528	-0-	22	1	2887	3	955	949	0	1 8	15
						7	4	1051	9					
06	4380 X	3649	-0-	-731	-0-	19	1	2698	3	841	841	0	1 8	14
						7	4	925	9					
07	4526 X	3481	-0-	-1045	-0-	23	1	2533	3	836	835	0	1 8	14
						5	4	920	9					
08	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733	12	1	2811	3	823	824	0		13
						5	4	905	9					
09	DLQ G-10	3625	-0-	3625	7358	20	1	2754	3	769	764	0		18
						5	4	846	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
STEELHEAD E															
WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	2708 959	3 9	Y	872	873 0	1 8	10	
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	3213 1026	3 9	Y	933	928 0	1 8	14	
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	18 6	1 4	3169 836	3 9	Y	760	761 0	1 8	12	
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	22 6	1 4	3968 987	3 9	Y	897	893 0	1 8	15	
08 DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	12 6	1 4	3972 946	3 9	Y	860	861 0	1 8	13	
09 DLQ G-10		4757	-0-	4757	9693	20 5	1 4	3808 924	3 9	Y	840	832 0	1 8	20	
STEELHEAD F															
WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150															
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	26 8	1 4	2054 1252	3 9	Y	1138	1138 0	1 8	13	
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	27 9	1 4	2526 1251	3 9	Y	1137	1132 0	1 8	17	
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	22 9	1 4	2369 1315	3 9	Y	1195	1192 0	1 8	19	
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	26 7	1 4	2924 1277	3 9	Y	1161	1160 0	1 8	19	
08 DLQ G-10		3854	-0-	3854	3854	15 6	1 4	2907 926	3 9	Y	842	847 0	1 8	13	
09 DLQ G-10		3765	-0-	3765	7619	24 5	1 4	2922 814	3 9	Y	740	734 0	1 8	18	
HOGAN A															
WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115															
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	199 11	1 4	4992 1036	3 9	Y	942	971 0		53	
05	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	186 10	1 4	4022 965	3 9	Y	877	882 0		48	
06	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137 10	1 4	4001 990	3 9	Y	900	905 0	1 8	42	
07	5828 X	5289	-0-	-539	-0-	185 8	1 4	4098 998	3 9	Y	907	871 0	1 8	77	
08 DLQ G-10		6109	-0-	6109	6109	319 9	1 4	4759 1022	3 9	Y	929	933 0	1 8	72	
09 DLQ G-10		5739	-0-	5739	11848	268 8	1 4	4488 975	3 9	Y	886	873 0	1 8	84	
HOGAN B															
WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001															
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	172 11	1 4	4067 1286	3 9	Y	1169	1186 0		66	
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	175 11	1 4	3303 1100	3 9	Y	1000	1011 0		55	
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	197 11	1 4	3137 1100	3 9	Y	1000	1008 0	1 8	46	
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	244 10	1 4	4620 1236	3 9	Y	1124	1074 0	1 8	95	
08 DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	312 8	1 4	4464 977	3 9	Y	888	913 0	1 8	69	
09 DLQ G-10		4489	-0-	4489	10250	275 8	1 4	3256 950	3 9	Y	864	850 0	1 8	82	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															27135.700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.															253162																								
HOGAN C															WELL #: 3H					RRCID -> 291779					COMPL. DATE 11/08/2019					TOTAL DEPTH 12016					PERF.11760 - 19894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-			224 14	3583 4	3 9	Y	1114	1144	0	2 8	63																						
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	-0-			245 16	3478 4	3 9	Y	1123	1122	0	2 8	62																						
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-			266 15	3357 4	3 9	Y	1080	1090	0	2 8	50																						
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-			250 13	3301 4	3 9	Y	1113	1067	0	2 8	94																						
08 DLQ G-10		4944	-0-	4944	4944				337 13	3385 4	3 9	Y	1099	1107	0	1 8	85																						
09 DLQ G-10		4608	-0-	4608		9552			355 13	3062 4	3 9	Y	1071	1053	0	1 8	102																						
FARNER C					WELL #: 3H					RRCID -> 291780					COMPL. DATE 12/14/2018					TOTAL DEPTH 11883					PERF.11058 - 17536														
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-			87 18	3572 4	3 9	Y	858	799	0	1 8	200																						
05	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	-0-			84 17	2910 4	3 9	Y	771	798	0	1 8	172																						
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-			108 17	3237 4	3 9	Y	816	849	0	1 8	138																						
07	4619 X	3851	-0-	-768	-0-	-0-			91 14	2947 4	3 9	Y	726	681	0	1 8	182																						
08 DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796				78 14	2850 4	3 9	Y	776	802	0	1 8	155																						
09 DLQ G-10		3179	-0-	3179		6975			82 11	2362 4	3 9	Y	658	496	0	1 8	316																						
ARCHES B					WELL #: 2H					RRCID -> 291781					COMPL. DATE 09/16/2019					TOTAL DEPTH 11584					PERF.11550 - 19979														
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-			37 11	1464 4	3 9	Y	908	902	0	1 8	38																						
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-			55 10	1682 4	3 9	Y	864	843	0	1 8	58																						
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-			30 8	1663 4	3 9	Y	804	827	0	1 8	34																						
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-			26 6	1626 4	3 9	Y	857	827	0		64																						
08 DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791				27 7	1691 4	3 9	Y	969	955	0		78																						
09 DLQ G-10		2564	-0-	2564		5355			27 6	1628 4	3 9	Y	821	840	0		59																						
NNJ COHO B					WELL #: 2H					RRCID -> 291786					COMPL. DATE 07/10/2019					TOTAL DEPTH 9694					PERF. 9763 - 18560														
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-			255 1	6 4	3 9	Y	84	83	0		11																						
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-			114 1	185 4	3 9	Y	111	109	0		13																						
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-			254 1	4 4	3 9	Y	66	74	0		5																						
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-			328 1	73 4	3 9	Y	96	94	0		7																						
08 DLQ G-10		421	-0-	421	421				339 1	8 4	3 9	Y	66	64	0		9																						
09 DLQ G-10		264	-0-	264		685			206 1	73 4	3 9	Y	49	39	0		19																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
FARNER A															
WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	156 10 4	1720 3 475 9	Y			432	421 0			101
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	149 12 4	2246 3 530 9	Y			482	475 0			108
06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	152 11 4	2282 3 479 9	Y			435	469 0			74
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	129 11 4	2287 3 474 9	Y			431	397 0			108
08 DLQ G-10		2718	-0-	2718	2718	115 10 4	2132 3 461 9	Y			419	443 0			84
09 DLQ G-10		2598	-0-	2598	5316	102 9 4	2040 3 447 9	Y			406	295 0			195
FARNER B															
WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979															
04	4050 X	3580	-0-	-470	-0-	52 12 4	2936 3 580 9	Y			527	515 0			123
05	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	79 14 4	2660 3 634 9	Y			576	570 0			129
06	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	95 12 4	2591 3 586 9	Y			533	572 0			90
07	3999 X	3307	-0-	-692	-0-	86 11 4	2630 3 580 9	Y			527	485 0			132
08 DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	70 11 4	2752 3 594 9	Y			540	564 0			108
09 DLQ G-10		3486	-0-	3486	6913	56 10 4	2849 3 571 9	Y			519	377 0	1 8		249
NNJ COHO D															
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514															
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	143 6 4	518 3 598 9	Y			544	562 0			71
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	193 7 4	706 3 560 9	Y			509	520 0			60
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	337 10 4	808 3 834 9	Y			758	760 0	1 8		57
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	347 8 4	999 3 759 9	Y			690	697 0	1 8		49
08 DLQ G-10		3259	-0-	3259	3259	385 9 4	2086 3 779 9	Y			708	664 0	1 8		92
09 DLQ G-10		2017	-0-	2017	5276	290 6 4	1281 3 440 9	Y			400	339 0			153
PINNACLES A															
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849															
04	6030 X	3789	-0-	-2241	-0-	21 10 4	2925 3 833 9	Y			757	731 0			103
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	26 14 4	4010 3 1100 9	Y			1000	974 0	2 8		127
06	6030 X	4867	-0-	-1163	-0-	17 12 4	3762 3 1076 9	Y			978	1009 0	2 8		94
07	6231 X	4623	-0-	-1608	-0-	28 11 4	3488 3 1096 9	Y			996	979 0	1 8		110
08 DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	17 10 4	3322 3 1064 9	Y			967	949 0	1 8		127
09 DLQ G-10		4204	-0-	4204	8617	18 10 4	3260 3 916 9	Y			833	853 0	2 8		105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
SILVERBRITE C			WELL #:			3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9939	PERF. 9976	- 18656		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	16 7 4	1766 3 578 9	Y	525	568 0	1 8	67		
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	17 10 4	2290 3 944 9	Y	858	763 0		162		
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	17 8 4	2974 3 725 9	Y	659	720 0	1 8	100		
07	2883 X	2185	-0-	-698	-0-	28 6 4	1600 3 551 9	Y	501	505 0	1 8	95		
08 DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	16 6 4	2806 3 521 9	Y	474	471 0	1 8	97		
09 DLQ G-10		2713	-0-	2713	6062	15 6 4	2297 3 396 9	Y	360	408 0		49		
SILVERBRITE A			WELL #:			1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10036	- 18660		
04	2790 X	1264	-0-	-1526	-0-	17 2 4	1046 3 199 9	Y	181	216 0		23		
05	2883 X	1974	-0-	-909	-0-	17 4 4	1672 3 281 9	Y	255	230 0		48		
06	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	13 6 4	2143 3 573 9	Y	521	490 0		79		
07	2852 X	1722	-0-	-1130	-0-	23 5 4	1186 3 508 9	Y	462	453 0		88		
08 DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	14 5 4	2614 3 448 9	Y	407	412 0		83		
09 DLQ G-10		3271	-0-	3271	6352	17 4 4	2785 3 465 9	Y	423	448 0		58		
RANGERS B			WELL #:			2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9152	- 22674		
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203 10 4	73 3 640 9	Y	582	587 1	2 8	67		
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	292 12 4	89 3 770 9	Y	700	662 1	1 8	104		
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	260 12 4	108 3 812 9	Y	738	742 1	1 8	99		
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	268 11 4	55 3 860 9	Y	782	762 1	1 8	118		
08 DLQ G-10		985	-0-	985	985	259 10 4	11 3 705 9	Y	641	701 1	1 8	57		
09 DLQ G-10		733	-0-	733	1718	163 7 4	50 3 513 9	Y	466	412 1	1 8	110		
MANGROVE A			WELL #:			1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH	11702	PERF.11920	- 18982		
04	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	192 8 4	1668 3 649 9	Y	590	575 0	1 8	40		
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	211 7 4	2503 3 524 9	Y	476	487 0	1 8	28		
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	247 6 4	1750 3 484 9	Y	440	440 0	1 8	27		
07	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	230 6 4	1656 3 563 9	Y	512	490 0		49		
08 DLQ G-10		2525	-0-	2525	2525	281 5 4	1666 3 573 9	Y	521	530 0		40		
09 DLQ G-10		2200	-0-	2200	4725	301 6 4	1242 3 651 9	Y	592	597 0	1 8	34		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
SOCKEYE D				WELL #:	4H	RRCID ->	291809	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9868	-	21418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	26 1	2813 3	16 4	1044 9	Y	949	949 0	1 8			13
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	19 1	2612 3	14 4	1069 9	Y	972	964 0	1 8			20
06	3000 N	3726	-0-	726	726	2611 3	14 4	1101 9		Y	1001	1006 0	1 8			14
07	3935 X	3209	-0-	-726	-0-	72 1	2349 3	9 4	779 9	Y	708	698 0	2 8			22
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	30 1	2139 3	10 4	968 9	Y	880	849 0				53
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591	6738	3 1	2417 3	12 4	1159 9	Y	1054	1061 0	1 8			45
DOBBY E				WELL #:	5H	RRCID ->	291811	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	10178	-	21366	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	211 1	252 3	5 4	508 9	Y	462	482 0	1 8			67
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	214 1	197 3	8 4	851 9	Y	774	755 0	1 8			85
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	268 1	441 3	13 4	1484 9	Y	1349	1319 0	2 8			113
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	332 1	201 3	8 4	1046 9	Y	951	970 0	1 8			93
08	DLQ G-10	2792	-0-	2792	2792	360 1	1296 3	11 4	1125 9	Y	1023	1018 0	1 8			97
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5084	327 1	960 3	9 4	996 9	Y	905	906 0	1 8			95
SOCKEYE E				WELL #:	5H	RRCID ->	291812	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9655	-	22387	
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	30 1	2206 3	20 4	1460 9	Y	1327	1315 0	2 8			18
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	23 1	2912 3	23 4	1846 9	Y	1678	1661 0	1 8			34
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	2775 3	20 4	1672 9		Y	1520	1532 0	1 8			21
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	91 1	2848 3	14 4	1322 9	Y	1202	1183 0	2 8			38
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	36 1	2387 3	15 4	1480 9	Y	1345	1301 0	1 8			81
09	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8247	3 1	2855 3	16 4	1455 9	Y	1323	1346 0	1 8			57
DOBBY B				WELL #:	2H	RRCID ->	291814	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10210	-	22321	
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	170 1	1100 3	7 4	622 9	Y	565	537 0				82
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	195 1	744 3	7 4	667 9	Y	606	622 0				66
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	184 1	615 3	7 4	606 9	Y	551	571 0				46
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	173 1	535 3	7 4	755 9	Y	686	665 0				67
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	174 1	1380 3	9 4	785 9	Y	714	712 0	1 8			68
09	DLQ G-10	2041	-0-	2041	4389	191 1	1106 3	8 4	736 9	Y	669	666 0	1 8			70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.																			
SOCKEYE B										WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		118 4	1 4	764 559	3 9	Y	508	507 0	1 8			7		
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		28 5	1 4	1301 680	3 9	Y	618	610 0	1 8			14		
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		31 5	1 4	976 580	3 9	Y	527	530 0	1 8			10		
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-		21 3	1 4	539 372	3 9	Y	338	339 0				9		
08	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300		21 3	1 4	766 510	3 9	Y	464	461 0				12		
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	2434		17 3	1 4	650 464	3 9	Y	422	426 0				8		
SOCKEYE C										WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964									
04	2640 X	2300	-0-	-340	-0-		67 4	1 4	1573 656	3 9	Y	596	600 0	1 8			8		
05	2728 X	527	-0-	-2201	-0-		21 3	1 4	44 459	3 9	Y	417	415 0	1 8			9		
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		30 6	1 4	2007 889	3 9	Y	808	801 0	1 8			15		
07	2728 X	2211	-0-	-517	-0-		31 4	1 4	1397 779	3 9	Y	708	704 0				19		
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007		24 4	1 4	230 749	3 9	Y	681	683 0				17		
09	DLQ G-10	3452	-0-	3452	4459		34 7	1 4	2087 1324	3 9	Y	1204	1198 0				23		
SOCKEYE A										WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882									
04	2160 X	2112	-0-	-48	-0-		62 4	1 4	1511 535	3 9	Y	486	487 0	1 8			6		
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		14 5	1 4	1826 646	3 9	Y	587	578 0	2 8			13		
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		16 5	1 4	1870 594	3 9	Y	540	542 0	1 8			10		
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		19 4	1 4	2077 626	3 9	Y	569	564 0				15		
08	DLQ G-10	2733	-0-	2733	2733		20 4	1 4	2100 609	3 9	Y	554	554 0	1 8			14		
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5569		18 4	1 4	2203 611	3 9	Y	555	558 0				11		
BIG BEND A										WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898									
04	8190 X	6926	-0-	-1264	-0-		19 16	1 4	5737 1154	3 9	Y	1049	1003 0	2 8			160		
05	8463 X	6851	-0-	-1612	-0-		22 16	1 4	5729 1084	3 9	Y	985	1006 0	1 8			138		
06	8040 X	6931	-0-	-1109	-0-		21 16	1 4	5840 1054	3 9	Y	958	948 0	1 8			147		
07	7626 X	6541	-0-	-1085	-0-		22 14	1 4	5502 1003	3 9	Y	912	888 0	1 8			170		
08	DLQ G-10	6653	-0-	6653	6653		21 13	1 4	5629 990	3 9	Y	900	879 0	1 8			190		
09	DLQ G-10	6123	-0-	6123	12776		22 12	1 4	5135 954	3 9	Y	867	883 0	1 8			173		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TORTUGA A														
WELL #: 1H RRCID -> 292373 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	230	1	8552	3	Y	2660	2568 0	2 8 280
							30	4	2926	9				
05	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	210	1	8516	3	Y	2569	2555 0	3 8 291
							28	4	2826	9				
06	9870	X	5333	-0-	-4537	-0-	109	1	4069	3	Y	1038	1135 0	48 1 145
							13	4	1142	9			1 8	
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-		145
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		145
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		145
TORTUGA B														
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932														
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	282	1	7223	3	Y	1789	1751 0	1 8 188
							23	4	1968	9				
05	9734	X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785 0	1 8 204
							24	4	1982	9				
06	9420	X	4461	-0-	-4959	-0-	111	1	3442	3	Y	816	869 0	37 1 114
							10	4	898	9				
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-		114
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		114
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		114
TORTUGA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142														
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	290	1	6425	3	Y	1787	1757 0	2 8 188
							21	4	1966	9				
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758 0	2 8 201
							23	4	1950	9				
06	7650	X	4324	-0-	-3326	-0-	139	1	3089	3	Y	986	1005 0	43 1 138
							11	4	1085	9			1 8	
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-		138
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138
BIG BEND B														
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965														
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	22	1	4871	3	Y	1019	976 0	2 8 155
							16	4	1121	9				
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954 0	2 8 130
							15	4	1024	9				
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	26	1	4994	3	Y	938	923 0	1 8 144
							16	4	1032	9				
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	26	1	4792	3	Y	889	866 0	1 8 166
							14	4	978	9				
08	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	6099	25	1	4990	3	Y	974	934 0	1 8 205
							13	4	1071	9				
09	DLQ	G-10	6330	-0-	6330	12429	25	1	5045	3	Y	1133	1111 0	1 8 226
							14	4	1246	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CUMMINGS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 292423	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH 11911	PERF.12450	-	17675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	20 1	1678 3	8 4	620 9	Y	564	558 0			52
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	16 1	1739 3	8 4	595 9	Y	541	532 0			61
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	13 1	1746 3	8 4	565 9	Y	514	538 0			37
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	17 1	1522 3	7 4	565 9	Y	514	486 0			65
08 DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	14 1	1787 3	7 4	537 9	Y	488	484 0			69
09 DLQ G-10		1861	-0-	1861	4206	13 1	1329 3	7 4	512 9	Y	465	468 0			66
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	6H	RRCID -> 292424	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH 9554	PERF. 9868	-	17584			
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	15 1	2246 3	21 4	1496 9	Y	1360	1240 0			252
05	4557 X	4538	-0-	-19	-0-	16 1	2714 3	26 4	1782 9	Y	1620	1605 0	1 8		266
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	15 1	2354 3	24 4	1648 9	Y	1498	1536 0	1 8		227
07	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	22 1	2789 3	18 4	1254 9	Y	1140	1247 0	1 8		119
08 DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	18 1	2306 3	16 4	1230 9	Y	1118	1121 0	1 8		115
09 DLQ G-10		3723	-0-	3723	7293	22 1	3049 3	11 4	641 9	Y	583	597 0	1 8		100
NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #:	1H	RRCID -> 292436	COMPL. DATE 06/21/2014	TOTAL	DEPTH 10229	PERF.10268	-	17349			
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13 1	1039 3	2 4	121 9	Y	110	103 0			12
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	3 1	999 3	3 4	141 9	Y	128	130 0			10
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	872 3		257 9	3 4	Y	234	215 0			29
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1393 3	5 4	451 9		Y	410	413 0			26
08 DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	6 1	1232 3	5 4	395 9	Y	359	349 0	1 8		35
09 DLQ G-10		1171	-0-	1171	2809	32 1	916 3	3 4	220 9	Y	200	208 0			27
YELLOWFIN A				WELL #:	1H	RRCID -> 292442	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH 9128	PERF. 9087	-	17696			
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1 1	1256 3	5 4	512 9	Y	465	457 0	1 8		11
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1 1	1709 3	6 4	661 9	Y	601	592 0	1 8		19
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9 1	892 3	4 4	457 9	Y	415	417 0	1 8		16
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9 1	42 3	2 4	343 9	Y	312	319 0			9
08 DLQ G-10		511	-0-	511	511	8 1	67 3	3 4	433 9	Y	394	386 0			17
09 DLQ G-10		366	-0-	366	877	8 1	42 3	2 4	314 9	Y	285	293 0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.																	
NAYLOR JONES UNIT 81																	
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	13 7	1 4	2376 288	3 9	Y	262	384 0	49				
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	18 9	1 4	3132 364	3 9	Y	331	326 0	54				
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	17 9	1 4	2887 334	3 9	Y	304	312 0	46				
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	19 6	1 4	1960 260	3 9	Y	236	257 0	25				
08	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	15 9	1 4	705 448	3 9	Y	407	390 0	42				
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	2910	15 12	1 4	429 1277	3 9	Y	1161	1003 0	200				
NAYLOR JONES UNIT 54														WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357			
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	36	3	6 9	Y	5	3 1	2					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	2 1	-0-					
06	14B2 EXT	2	-0-	2	44	2	3		Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	1	-0-	1	45	1	3		Y	-0-		-0-					
09	45 X	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-		-0-					
NAYLOR JONES UNIT 81														WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299			
04	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	12 8	1 4	2342 322	3 9	Y	293	291 0	54				
05	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	16 9	1 4	3031 338	3 9	Y	307	310 0	50				
06	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	16 7	1 4	2866 233	3 9	Y	212	229 0	32				
07	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	15 4	1 4	2184 134	3 9	Y	122	140 0	13				
08	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	11 6	1 4	1768 350	3 9	Y	318	297 0	33				
09	DLQ G-10	2666	-0-	2666	4801	14 8	1 4	2208 436	3 9	Y	396	361 0	68				
NAYLOR JONES UNIT 81														WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369			
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	6 8	1 4	508 487	3 9	Y	443	445 0	82				
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	9 9	1 4	663 569	3 9	Y	517	513 0	85				
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	9 8	1 4	661 438	3 9	Y	398	422 0	60				
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	13 9	1 4	485 593	3 9	Y	539	542 0	56				
08	DLQ G-10	602	-0-	602	602	9 7	1 4	27 559	3 9	Y	508	511 0	52				
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	2286	14 7	1 4	1252 411	3 9	Y	374	362 0	64				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
RUSSELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 292455	COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL	DEPTH 11622	PERF.12284	- 17778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5040 X	211	-0-	-4829	-0-	2	1	18	3	Y	172	163	0		9
						2	4	189	9						
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	12	1	4973	3	Y	989	968	0	1 8	29
						14	4	1088	9						
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	3	Y	839	836	0		32
						10	4	923	9						
07	3007 X	1886	-0-	-1121	-0-	2	1	1036	3	Y	766	771	0		27
						5	4	843	9						
08 DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	456	3	3	4	Y	700	701	0		26
						770	9								
09 DLQ G-10		2524	-0-	2524	3753	1	1	1680	3	Y	761	753	0		34
						6	4	837	9						

NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	4H	RRCID -> 292456	COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL	DEPTH 10030	PERF.10089	- 17614			
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2443	3	8	4	Y	606	679	1	1 8	190
						667	9								
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2774	3	9	4	Y	634	680	1	1 8	143
						697	9								
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	2908	3	9	4	Y	565	559	1	1 8	148
						622	9								
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2817	3	8	4	Y	554	527	1		175
						609	9								
08 DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	2966	3	8	4	Y	573	626	1	1 8	121
						630	9								
09 DLQ G-10		3411	-0-	3411	7015	2834	3	7	4	Y	518	465	1		174
						570	9								

NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	2H	RRCID -> 292457	COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL	DEPTH 10031	PERF.10126	- 17709			
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	152	150	1		48
						167	9								
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1441	3	5	4	Y	339	310	1		77
						373	9								
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1744	3	7	4	Y	387	362	1	1 8	101
						426	9								
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	4	Y	377	359	1		119
						415	9								
08 DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	1809	3	5	4	Y	370	411	1		78
						407	9								
09 DLQ G-10		2271	-0-	2271	4492	1867	3	5	4	Y	363	318	1	1 8	122
						399	9								

NAYLOR JONES UNIT 50				WELL #:	1H	RRCID -> 292461	COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL	DEPTH 10353	PERF.10614	- 17426			
04	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	767	1	1205	3	Y	335	314	0		96
						5	4	369	9						
05	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	34	1	2205	3	Y	460	496	0		60
						7	4	506	9						
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	150	1	2386	3	Y	413	383	0		90
						8	4	454	9						
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	192	1	2884	3	Y	416	426	0		80
						6	4	458	9						
08 DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	213	1	3362	3	Y	420	444	0	1 8	55
						6	4	462	9						
09 DLQ G-10		3796	-0-	3796	7839	157	1	3180	3	Y	411	373	0		93
						7	4	452	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	10 1	7189 3	N	897	946 1	1 8		583	
						13 4	987 9							
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	13 1	8115 3	N	900	945 1	2 8		536	
						13 4	990 9							
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	10 1	7705 3	N	773	927 1	2 8		380	
						13 4	850 9							
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	7 1	7923 3	N	798	746 1	2 8		430	
						12 4	878 9							
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7781 3	10 4	N	732	666 1	2 8		494	
						805 9								
09	8280 X	7368	-0-	-912	-0-	6714 3	7 4	N	588	376 1	1 8		705	
						647 9								
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
04	4718 X	3366	-0-	-1352	-0-	1 1	2100 3	Y	1140	1137 0	1 8		26	
						11 4	1254 9							
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1 1	2655 3	Y	1163	1152 0	1 8		36	
						12 4	1279 9							
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	17 1	3068 3	Y	1168	1158 0	1 8		45	
						12 4	1285 9							
07	899 X	224	-0-	-675	-0-	5 1	129 3	Y	81	124 0			2	
						1 4	89 9							
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	13 1	13 3	Y	75	74 0			3	
						1 4	83 9							
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1644	15 1	229 3	Y	1166	1130 0	1 8		38	
						7 4	1283 9							
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	7 1	1966 3	Y	389	379 0			20	
						6 4	428 9							
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	11 1	1811 3	Y	573	575 0	1 8		17	
						8 4	630 9							
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	9 1	1737 3	Y	487	484 0	1 8		19	
						7 4	536 9							
07	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	4 1	1447 3	Y	485	486 0	1 8		17	
						6 4	534 9							
08	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	1748 3	5 4	Y	441	441 0	1 8		16	
						485 9								
09	DLQ G-10	1989	-0-	1989	4227	2 1	1497 3	Y	441	437 0	1 8		19	
						5 4	485 9							
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
04	1530 N	1154	-0-	-376	-0-	687 3	6 4	Y	419	479 1	1 8		131	
						461 9								
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	996 3	7 4	Y	458	486 1			103	
						504 9								
06	1650 N	1085	-0-	-565	-0-	650 3	7 4	Y	389	389 1	1 8		102	
						428 9								
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	759 3	7 4	Y	443	405 1			140	
						487 9								
08	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	664 3	6 4	Y	399	454 1	1 8		84	
						439 9								
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2266	704 3	6 4	Y	406	353 1	1 8		136	
						447 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.																
NAYLOR JONES UNIT 185																
WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2291	-0-	-799	-0-	111	1	1318	3	Y	766	726	0			172
						19	4	843	9							
05	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	67	1	1818	3	Y	781	841	0			112
						20	4	859	9							
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	692	668	0			136
						19	4	761	9							
07	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	76	1	1919	3	Y	596	640	0			92
						16	4	656	9							
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	29	1	1718	3	Y	638	598	0			132
						15	4	702	9							
09	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4490	13	1	1313	3	Y	625	595	0			162
						12	4	688	9							
ACADIA C														WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512		
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	565	530	0	1	8	108
						8	4	622	9							
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1485	3	Y	550	532	0	1	8	125
						9	4	605	9							
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	Y	521	560	0	1	8	85
						9	4	573	9							
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	507	482	0	1	8	109
						8	4	558	9							
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	95	1	1400	3	Y	500	512	0			97
						8	4	550	9							
09	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3928	109	1	1216	3	Y	494	484	0			107
						7	4	543	9							
NAYLOR JONES UNIT 185														WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961		
04	4890 X	4120	-0-	-770	-0-	342	1	3093	3	Y	611	585	0			137
						13	4	672	9							
05	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	256	1	3803	3	Y	769	795	0	1	8	110
						15	4	846	9							
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	203	1	4225	3	Y	769	727	0	1	8	151
						16	4	846	9							
07	5053 X	4953	-0-	-100	-0-	205	1	3994	3	Y	674	721	0			104
						13	4	741	9							
08	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	176	1	4169	3	Y	767	712	0	1	8	158
						14	4	844	9							
09	DLQ G-10	4354	-0-	4354	9557	155	1	3514	3	Y	612	612	0			158
						12	4	673	9							
CUMMINGS UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 12335 - 17324		
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	Y	403	400	0			37
						6	4	443	9							
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	12	1	1769	3	Y	393	386	0			44
						7	4	432	9							
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2288	3	Y	434	447	0			31
						8	4	477	9							
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	14	1	3035	3	Y	442	417	0			56
						7	4	486	9							
08	DLQ G-10	2565	-0-	2565	2565	9	1	2076	3	Y	431	426	0			61
						6	4	474	9							
09	DLQ G-10	2458	-0-	2458	5023	10	1	1976	3	Y	424	425	0			60
						6	4	466	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF. 11060 - 22392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	36 1	5595 3	Y	1327	1304 0	1 8	133		
05	6665 X	6641	-0-	-24	-0-	13 4	1460 9	Y	1259	1314 0	1 8	77		
06	6450 X	6144	-0-	-306	-0-	40 1	5202 3	Y	1175	1165 0	1 8	86		
07	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	14 4	1385 9	Y	1247	1246 0	1 8	86		
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	36 1	4802 3	Y	1045	1044 0	1 8	86		
09	DLQ G-10	5347	-0-	5347	11039	13 4	1293 9	Y	985	971 0		100		
						33 1	4915 3	Y						
						11 4	1372 9	Y						
						37 1	4495 3	Y						
						10 4	1150 9	Y						
						33 1	4221 3	Y						
						9 4	1084 9	Y						
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440														
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	15 1	1065 3	Y	846	769 0	1 8	89		
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	11 4	931 9	Y	606	646 0	1 8	48		
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	18 1	977 3	Y	631	624 0	1 8	54		
07	3100 N	4011	-0-	911	911	9 4	667 9	Y	831	811 0	1 8	73		
08	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4953	16 1	1333 3	Y	709	684 0	1 8	97		
09	DLQ G-10	3462	-0-	3462	8415	9 4	694 9	Y	677	665 0	1 8	108		
						17 1	3071 3	Y						
						9 4	914 9	Y						
						3252 3	10 4	Y						
						780 9								
						2708 3	9 4	Y						
						745 9								
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447														
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	1177 3	Y	738	716 0	1 8	77		
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	11 4	812 9	Y	679	701 0	1 8	54		
06	3000 N	3073	-0-	73	73	11 1	1466 3	Y	667	663 0	1 8	57		
07	3100 N	3800	-0-	700	773	10 4	747 9	Y	605	608 0	1 8	53		
08	DLQ G-10	3120	-0-	3120	3893	11 1	2318 3	Y	644	608 0	1 8	88		
09	DLQ G-10	2870	-0-	2870	6763	10 4	734 9	Y	619	608 0	1 8	98		
						12 1	3114 3	Y						
						8 4	666 9	Y						
						2403 3	9 4	Y						
						708 9								
						2181 3	8 4	Y						
						681 9								
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297														
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	13 1	1153 3	Y	1314	1290 0		138		
05	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	15 4	1445 9	Y	1210	1251 0	1 8	96		
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	11 1	1004 3	Y	1322	1304 0	1 8	113		
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	13 4	1331 9	Y	1210	1216 0	1 8	106		
08	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	13 1	1456 3	Y	732	738 0		100		
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	4602	15 4	1454 9	Y	916	869 0	1 8	146		
						14 1	1887 3	Y						
						12 4	1331 9	Y						
						1263 3	8 4	Y						
						805 9								
						1509 3	9 4	Y						
						1008 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
KING BROTHERS B															
WELL #: 2H RRCID -> 292561															
COMPL. DATE 10/25/2013															
TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872															
CNTY: KARNES															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	919 3	15 4	165 9	N	150	147 1			309
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	69 1	796 3	14 4	145 9	N	132	138 1			303
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	67 1	721 3	14 4	147 9	N	134	69 1			368
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	67 1	986 3	12 4	141 9	N	128	285 1			211
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	949 3	12 4	144 9	N	131	36 1			306
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57 1	961 3	11 4	146 9	N	133	136 1			303
KING BROTHERS C															
WELL #: 3H RRCID -> 292562															
COMPL. DATE 10/25/2013															
TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	70 1	2665 3	21 4	226 9	N	205	295 1			407
05	2046 X	1706	-0-	-340	-0-	70 1	1398 3	19 4	219 9	N	199	233 1			373
06	2130 X	1239	-0-	-891	-0-	68 1	955 3	16 4	200 9	N	182	182 1			373
07	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	68 1	1386 3	14 4	204 9	N	185	260 1			298
08	3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	60 1	1799 3	21 4	184 9	N	167	142 1			323
09	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	58 1	2149 3	13 4	183 9	N	166	180 1			309
HULK A															
WELL #: 1H RRCID -> 292567															
COMPL. DATE 01/03/2022															
TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145															
04	7770 X	7252	-0-	-518	-0-	39 1	5571 3	14 4	1628 9	Y	1480	1439 0	1 8		148
05	7998 X	7850	-0-	-148	-0-	44 1	6145 3	15 4	1646 9	Y	1496	1552 0	1 8		91
06	7320 X	7201	-0-	-119	-0-	40 1	5654 3	14 4	1493 9	Y	1357	1348 0	1 8		99
07	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	41 1	5915 3	11 4	1465 9	Y	1332	1338 0	1 8		92
08	DLQ G-10	7400	-0-	7400	7400	40 1	5901 3	11 4	1448 9	Y	1316	1298 0	1 8		109
09	DLQ G-10	6655	-0-	6655	14055	37 1	5244 3	10 4	1364 9	Y	1240	1222 0	1 8		126
NAYLOR JONES UNIT 80															
WELL #: 2H RRCID -> 292578															
COMPL. DATE 11/18/2015															
TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892															
04	1530 N	1173	-0-	-357	-0-	8 1	605 3	7 4	553 9	Y	503	504 0	1 8		53
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8 1	914 3	8 4	612 9	Y	556	564 0	1 8		44
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	12 1	2189 3	8 4	569 9	Y	517	516 0	1 8		44
07	3100 N	3456	-0-	356	356	14 1	3076 3	5 4	361 9	Y	328	342 0	1 8		29
08	DLQ G-10	2879	-0-	2879	3235	2623 3	5 4	251 9		Y	228	225 0	1 8		31
09	DLQ G-10	2852	-0-	2852	6087	2630 3	4 4	218 9		Y	198	197 0	1 8		31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																			
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																																
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #:															6H															RRCID -> 292579															COMPL. DATE 04/01/2019															TOTAL DEPTH 9438															PERF. 9718 - 17444																					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																										
											AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																																																												
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-					19 1	627 3	4 4	215 9	Y	195	193	0	1	8	20																																																																																										
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-					20 1	503 3	3 4	205 9	Y	186	191	0			15																																																																																										
06	900	N	336	-0-	-564	-0-					14 1	127 3	2 4	193 9	Y	175	175	0			15																																																																																										
07	899	N	172	-0-	-727	-0-					13 1	3 3	2 4	154 9	Y	140	143	0			12																																																																																										
08 DLQ G-10			203	-0-	203	203					5 3	2 4			Y	178	166	0			24																																																																																										
09 DLQ G-10			203	-0-	203	406					196 9	6 3	2 4		Y	177	173	0			28																																																																																										
											195 9																																																																																																				
HULK C																						WELL #:															3H															RRCID -> 292597															COMPL. DATE 01/03/2022															TOTAL DEPTH 11912															PERF. 11143 - 22216														
04	6210	X	3045	-0-	-3165	-0-					43 1	2067 3	9 4	926 9	Y	842	819	0	1	8	84																																																																																										
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-					47 1	5646 3	16 4	1565 9	Y	1423	1419	0	1	8	87																																																																																										
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-					43 1	5665 3	14 4	1430 9	Y	1300	1291	0	1	8	95																																																																																										
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-					42 1	5643 3	12 4	1412 9	Y	1284	1290	0	1	8	88																																																																																										
08 DLQ G-10			6948	-0-	6948	6948					45 1	5526 3	12 4	1365 9	Y	1241	1226	0	1	8	102																																																																																										
09 DLQ G-10			6730	-0-	6730	13678					39 1	5329 3	11 4	1351 9	Y	1228	1204	0	1	8	125																																																																																										
HULK D																						WELL #:															4H															RRCID -> 292601															COMPL. DATE 01/03/2022															TOTAL DEPTH 11843															PERF. 11110 - 22118														
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-					33 1	4578 3	13 4	1315 9	Y	1195	1165	0	1	8	119																																																																																										
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-					37 1	4508 3	14 4	1361 9	Y	1237	1280	0	1	8	75																																																																																										
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-					33 1	4204 3	13 4	1293 9	Y	1175	1163	0	1	8	86																																																																																										
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-					31 1	4121 3	10 4	1129 9	Y	1026	1040	0	1	8	71																																																																																										
08 DLQ G-10			5036	-0-	5036	5036					33 1	3878 3	10 4	1115 9	Y	1014	1000	0	1	8	84																																																																																										
09 DLQ G-10			4645	-0-	4645	9681					29 1	3571 3	9 4	1036 9	Y	942	929	0	1	8	96																																																																																										
HULK E																						WELL #:															5H															RRCID -> 292608															COMPL. DATE 01/03/2022															TOTAL DEPTH 11929															PERF. 11123 - 22011														
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-					35 1	4641 3	14 4	1558 9	Y	1416	1378	0	1	8	141																																																																																										
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-					38 1	4930 3	15 4	1569 9	Y	1426	1479	0	1	8	87																																																																																										
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-					35 1	4716 3	14 4	1472 9	Y	1338	1326	0	1	8	98																																																																																										
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-					35 1	4579 3	12 4	1381 9	Y	1255	1266	0	1	8	86																																																																																										
08 DLQ G-10			5996	-0-	5996	5996					35 1	4531 3	12 4	1418 9	Y	1289	1268	0	1	8	106																																																																																										
09 DLQ G-10			5643	-0-	5643	11639					33 1	4228 3	11 4	1371 9	Y	1246	1224	0	1	8	127																																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
HOWE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292675	COMPL.	DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11822	PERF.12320	- 17428
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	21 1	1964 3	7 4	482 9	Y	438	438 0			41
05	2697 X	507	-0-	-2190	-0-	16 1	111 3	6 4	374 9	Y	340	343 0			38
06	2610 X	1659	-0-	-951	-0-	14 1	1254 3	7 4	384 9	Y	349	361 0	1 8		25
07	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	15 1	16 3	4 4	262 9	Y	238	233 0			30
08 DLQ	G-10	1293	-0-	1293	1293	10 1	991 3	4 4	288 9	Y	262	255 0			37
09 DLQ	G-10	1195	-0-	1195	2488	13 1	826 3	4 4	352 9	Y	320	312 0			45
HOWE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292676	COMPL.	DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12289	- 17218
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	20 1	1863 3	5 4	297 9	Y	270	275 0			25
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	16 1	2018 3	5 4	266 9	Y	242	239 0	1 8		27
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	13 1	2075 3	6 4	334 9	Y	304	308 0	1 8		22
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	14 1	2310 3	6 4	364 9	Y	331	311 0			42
08 DLQ	G-10	2308	-0-	2308	2308	13 1	1891 3	6 4	398 9	Y	362	353 0			51
09 DLQ	G-10	2109	-0-	2109	4417	16 1	1752 3	5 4	336 9	Y	305	313 0			43
CUMMINGS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292688	COMPL.	DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11821	PERF.12250	- 17593
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16 1	833 3	5 4	314 9	Y	285	276 0			26
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	13 1	692 3	4 4	297 9	Y	270	266 0			30
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	11 1	1175 3	7 4	496 9	Y	451	449 0			32
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	13 1	969 3	6 4	481 9	Y	437	414 0			55
08 DLQ	G-10	1389	-0-	1389	1389	10 1	950 3	5 4	424 9	Y	385	386 0			54
09 DLQ	G-10	1059	-0-	1059	2448	10 1	751 3	4 4	294 9	Y	267	283 0			38
DOSSETT C				WELL #:	3H	RRCID ->	292697	COMPL.	DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	9245	PERF. 9288	- 18812
04	2640 X	1903	-0-	-737	-0-	40 1	1284 3	7 4	572 9	Y	520	514 0			35
05	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	40 1	1707 3	8 4	644 9	Y	585	547 0	40 1		32
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	39 1	1827 3	11 4	847 9	Y	770	750 0	1 8		51
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	74 1	1913 3	8 4	883 9	Y	803	790 0			64
08 DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	139 1	1688 3	9 4	869 9	Y	790	819 0	1 8		34
09 DLQ	G-10	3091	-0-	3091	5796	45 1	2126 3	9 4	911 9	Y	828	781 0			81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID ->	292791	COMPL.	DATE	11/25/2015	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	9716	-	16905
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	13	1	150	3	Y	354	350	0	1	8	37
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	4	389	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	334	344	0	1	8	26
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	4	367	9							
08	DLQ	G-10	781	-0-	781	781	7	1	487	3	Y	352	347	0	1	8	30
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	1578	6	4	387	9							
							9	1	484	3	Y	340	339	0	1	8	30
							4	4	374	9							
							421	3	6	4	Y	322	307	0	1	8	44
							354	9									
							464	3	5	4	Y	298	294	0	1	8	47
							328	9									

SHENANDOAH G				WELL #:	7H	RRCID ->	293618	COMPL.	DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.	11885	-	22685
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	1771	1737	0	3	8	82
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	22	4	1948	9							
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	24	1	7108	3	Y	1759	1762	0	3	8	76
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	21	4	1935	9							
08	DLQ	G-10	8340	-0-	8340	8340	25	1	7136	3	Y	1683	1702	0	3	8	54
09	DLQ	G-10	7962	-0-	7962	16302	19	4	1851	9							
							24	1	7123	3	Y	1561	1555	0	3	8	57
							48	4	1717	9							
							21	1	6820	3	Y	1351	1347	0	3	8	58
							13	4	1486	9							
							18	1	6334	3	Y	1452	1442	0	3	8	65
							13	4	1597	9							

SHENANDOAH H				WELL #:	8H	RRCID ->	293620	COMPL.	DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.	12062	-	22557
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	19	1	6638	3	Y	1854	1819	0	4	8	85
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	23	4	2039	9							
06	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	23	1	6763	3	Y	1864	1864	0	4	8	81
07	8401	X	7946	-0-	-455	-0-	22	4	2050	9							
08	DLQ	G-10	7951	-0-	7951	7951	21	1	6002	3	Y	1689	1713	0	3	8	54
09	DLQ	G-10	7429	-0-	7429	15380	18	4	1858	9							
							22	1	5985	3	Y	1729	1717	0	2	8	64
							37	4	1902	9							
							18	1	6011	3	Y	1725	1713	0	2	8	74
							24	4	1898	9							
							18	1	5629	3	Y	1606	1606	0	2	8	72
							15	4	1767	9							

SHENANDOAH E				WELL #:	5H	RRCID ->	293671	COMPL.	DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.	12120	-	22558
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	17	1	7362	3	Y	1820	1786	0	2	8	84
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	18	4	2002	9							
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	Y	1821	1824	0	2	8	79
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	18	4	2003	9							
08	DLQ	G-10	8708	-0-	8708	8708	23	1	6907	3	Y	1703	1725	0	2	8	55
09	DLQ	G-10	7720	-0-	7720	16428	15	4	1873	9							
							23	1	7088	3	Y	1704	1694	0	2	8	63
							27	4	1874	9							
							21	1	6820	3	Y	1685	1674	0	2	8	72
							13	4	1854	9							
							19	1	5974	3	Y	1559	1560	0	1	8	70
							12	4	1715	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOONER A														
WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	244 1	8594 3	Y	2339	2336	0	3 8	121	
						26 4	2573 9							
05	11501 X	11058	-0-	-443	-0-	236 1	8207 3	Y	2354	2340	0	3 8	132	
						26 4	2589 9							
06	11130 X	7074	-0-	-4056	-0-	195 1	5113 3	Y	1589	1629	0	2 8	90	
						18 4	1748 9							
07	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	615 1	10498 3	Y	2452	2372	0	3 8	167	
						25 4	2697 9							
08	DLQ G-10	9764	-0-	9764	9764	337 1	7429 3	Y	1800	1784	0	2 8	181	
						18 4	1980 9							
09	DLQ G-10	10706	-0-	10706	20470	299 1	8241 3	Y	1954	2004	0	2 8	129	
						17 4	2149 9							
SOONER B														
WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
04	11280 X	11134	-0-	-146	-0-	391 1	8852 3	Y	1701	1699	0	2 8	88	
						20 4	1871 9							
05	11656 X	10685	-0-	-971	-0-	442 1	8428 3	Y	1632	1627	0	1 8	92	
						20 4	1795 9							
06	11280 X	8531	-0-	-2749	-0-	375 1	6665 3	Y	1341	1356	0	1 8	76	
						16 4	1475 9							
07	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	788 1	9190 3	Y	1726	1683	0	1 8	118	
						18 4	1899 9							
08	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	433 1	7797 3	Y	1272	1260	0	2 8	128	
						14 4	1399 9							
09	DLQ G-10	9341	-0-	9341	18984	329 1	7528 3	Y	1337	1376	0	1 8	88	
						13 4	1471 9							
SOONER C														
WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763														
04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	272 1	10675 3	Y	2135	2138	0	2 8	110	
						23 4	2349 9							
05	13485 X	13443	-0-	-42	-0-	278 1	10752 3	Y	2173	2159	0	2 8	122	
						23 4	2390 9							
06	13050 X	10306	-0-	-2744	-0-	243 1	8229 3	Y	1651	1678	0	2 8	93	
						18 4	1816 9							
07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	699 1	11074 3	Y	2239	2177	0	2 8	153	
						20 4	2463 9							
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	391 1	9531 3	Y	1908	1867	0	2 8	192	
						17 4	2099 9							
09	DLQ G-10	11474	-0-	11474	23512	340 1	9171 3	Y	1772	1846	0	1 8	117	
						14 4	1949 9							
SHENANDOAH C														
WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087														
04	3720 X	525	-0-	-3195	-0-	11 1	211 3	Y	273	295	0		13	
						3 4	300 9							
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	25 3		Y	-0-	13	0		-0-	
06	3300 X	1948	-0-	-1352	-0-	21 1	862 3	Y	960	928	0	1 8	31	
						9 4	1056 9							
07	3410 X	1818	-0-	-1592	-0-	23 1	981 3	Y	730	733	0	1 8	27	
						11 4	803 9							
08	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	23 1	842 3	Y	684	682	0		29	
						5 4	752 9							
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2986	21 1	653 3	Y	623	624	0		28	
						5 4	685 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH D														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-		19	1	7621	3	Y	2024	1990 0	93
							22	4	2226	9				
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-		25	1	7461	3	Y	2141	2141 0	93
							22	4	2355	9				
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-		27	1	7079	3	Y	1993	2022 0	64
							19	4	2192	9				
07	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-		27	1	7225	3	Y	1959	1950 0	72
							25	4	2155	9			1 8	
08	DLQ G-10	9167	-0-	9167	9167		26	1	6993	3	Y	1938	1926 0	83
							16	4	2132	9			1 8	
09	DLQ G-10	8881	-0-	8881	18048		20	1	6807	3	Y	1853	1852 0	83
							16	4	2038	9			1 8	
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069														
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-		692	1	1385	3	Y	1246	1208 0	131
							14	4	1371	9			1 8	
05	3875 X	3352	-0-	-523	-0-		687	1	1284	3	Y	1243	1232 0	141
							14	4	1367	9			1 8	
06	3750 X	1849	-0-	-1901	-0-		317	1	849	3	Y	614	641 0	86
							8	4	675	9			1 8	
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066														
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		31	1	3371	3	Y	771	747 0	81
							11	4	848	9			1 8	
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		31	1	3643	3	Y	892	890 0	82
							16	4	981	9			1 8	
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		28	1	3462	3	Y	800	822 0	59
							12	4	880	9			1 8	
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		28	1	3486	3	Y	814	769 0	103
							9	4	895	9			1 8	
08	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888		29	1	2192	3	Y	601	626 0	78
							6	4	661	9				
09	DLQ G-10	3455	-0-	3455	6343		30	1	2622	3	Y	723	733 0	67
							8	4	795	9			1 8	
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035														
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		184	1	2959	3	Y	1331	1319 0	75
							16	4	1464	9			1 8	
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		236	1	2965	3	Y	1441	1436 0	79
							17	4	1585	9			1 8	
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		250	1	2806	3	Y	1395	1408 0	65
							17	4	1535	9			1 8	
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-		208	1	2805	3	Y	1558	1490 0	132
							14	4	1714	9			1 8	
08	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681		333	1	2479	3	Y	1686	1686 0	131
							14	4	1855	9			1 8	
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	8553		398	1	2153	3	Y	1191	1208 0	113
							11	4	1310	9			1 8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
GROHL B				WELL #:		2H	RRCID -> 294684	COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL	DEPTH 11951	PERF.11624 - 19887					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-		325 1	35 3	4 4	374 9	Y	340	353 0	1 8		19	
05	775 N	413	-0-	-362	-0-		152 1	19 3	3 4	239 9	Y	217	223 0	1 8		12	
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-		178 1	490 3	4 4	303 9	Y	275	273 0	1 8		13	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-		158 1	416 3	3 4	307 9	Y	279	267 0	1 8		24	
08 DLQ G-10		770	-0-	770	770		229 1	3 4			Y	489	475 0			38	
09 DLQ G-10		505	-0-	505	1275		538 9				Y	246	261 0			23	
							232 1	1 3		271 9							
							1 4										
ATLANTIC A				WELL #:		1H	RRCID -> 294725	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.12300 - 20178					
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		516 1	1915 3	11 4	1067 9	Y	970	950 0	1 8		134	
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		491 1	2024 3	10 4	901 9	Y	819	806 0	2 8		145	
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		469 1	2062 3	10 4	833 9	Y	757	832 0	1 8		69	
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		491 1	1715 3	8 4	798 9	Y	725	711 0	1 8		82	
08 DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061		507 1	1761 3	8 4	785 9	Y	714	704 0	1 8		91	
09 DLQ G-10		2183	-0-	2183	5244		405 1	1233 3	6 4	539 9	Y	490	556 0	16 1		8	
													1 8				
CASPIAN C				WELL #:		3H	RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL	DEPTH 12215	PERF.12459 - 19799					
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		518 1	2098 3	11 4	1166 9	Y	1060	1038 0	2 8		146	
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		515 1	2269 3	10 4	1095 9	Y	995	963 0	2 8		176	
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		502 1	2416 3	11 4	1148 9	Y	1044	1123 0	2 8		95	
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		535 1	2045 3	10 4	1155 9	Y	1050	1025 0	1 8		119	
08 DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642		554 1	1946 3	10 4	1132 9	Y	1029	1016 0	1 8		131	
09 DLQ G-10		2245	-0-	2245	5887		378 1	1166 3	6 4	695 9	Y	632	730 0	22 1		10	
													1 8				
NICHOLS UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL	DEPTH 12172	PERF.12066 - 21164					
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		459 1	2625 3	21 4	1605 9	Y	1459	1413 0	45 1		93	
05	4836 X	4315	-0-	-521	-0-		510 1	2186 3	20 4	1599 9	Y	1454	1409 0	1 8		137	
06	4530 X	4484	-0-	-46	-0-		513 1	2760 3	17 4	1194 9	Y	1085	1163 0	1 8		58	
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		491 1	2930 3	17 4	1492 9	Y	1356	1292 0	1 8		121	
08 DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019		529 1	2878 3	18 4	1594 9	Y	1449	1436 0	1 8		133	
09 DLQ G-10		4794	-0-	4794	9813		381 1	2979 3	16 4	1418 9	Y	1289	1308 0	1 8		113	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
PHOENIX UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294737														
COMPL. DATE 07/10/2021														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	332	1	5071	3	Y	1451	1457	0	33
						20	4	1596	9					
05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	383	1	6170	3	Y	1455	1439	0	47
						21	4	1601	9					
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	382	1	4381	3	Y	1547	1550	0	41
						16	4	1702	9					
07	6603 X	5534	-0-	-1069	-0-	385	1	3480	3	Y	1505	1494	0	51
						13	4	1656	9					
08	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	446	1	177	3	Y	1146	1157	0	40
						6	4	1261	9					
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3646	360	1	171	3	Y	1108	1113	0	35
						6	4	1219	9					
PHOENIX UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294738														
COMPL. DATE 07/09/2021														
TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833														
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	358	1	1386	3	Y	1338	1326	0	30
						13	4	1472	9					
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	414	1	205	3	Y	1276	1264	0	41
						11	4	1404	9					
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	193	3	Y	1166	1175	0	31
						5	4	1283	9					
07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	381	1	3732	3	Y	1346	1330	0	46
						11	4	1481	9					
08	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	450	1	180	3	Y	1165	1171	0	40
						5	4	1282	9					
09	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3562	369	1	156	3	Y	1013	1020	0	32
						6	4	1114	9					
GROHL C														
WELL #: 3H RRCID -> 294878														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001														
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	277	1	1655	3	Y	1165	1220	0	66
						13	4	1282	9					
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	300	1	1644	3	Y	851	870	0	47
						11	4	936	9					
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	325	1	1505	3	Y	810	819	0	38
						10	4	891	9					
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	277	1	1484	3	Y	792	763	0	67
						8	4	871	9					
08	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	396	1	1429	3	Y	802	806	0	62
						8	4	882	9					
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	5391	383	1	1463	3	Y	747	738	0	71
						8	4	822	9					
GROHL D														
WELL #: 4H RRCID -> 294879														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008														
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	1041	1070	0	59
						13	4	1145	9					
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	252	1	2318	3	Y	1149	1144	0	63
						14	4	1264	9					
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	292	1	2453	3	Y	1070	1082	0	50
						13	4	1177	9					
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	251	1	2365	3	Y	1067	1026	0	90
						11	4	1174	9					
08	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	377	1	2463	3	Y	799	826	0	62
						9	4	879	9					
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7289	332	1	1908	3	Y	1193	1140	0	114
						9	4	1312	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
CHEAPSIDE UNIT				WELL #:	1HR	RRCID	-> 294925	COMPL.	DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11710	PERF.11928	- 15494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	20 1	1572 3	1572 3	Y	255	250 0	1 8	13			
05	3100 N	3250	-0-	150	150	3 4	281 9	281 9	Y	349	338 0	1 8	23			
06	3000 N	4583	-0-	1583	1733	5 4	384 9	384 9	Y	334	339 0	1 8	17			
07	3100 N	5582	-0-	2482	4215	2 1	4208 3	4208 3	Y	280	278 0	1 8	18			
08 DLQ G-10	7880	-0-	7880	12095		6 4	367 9	367 9	Y	316	307 0	1 8	26			
09 DLQ G-10	8359	-0-	8359	20454		17 1	7512 3	7512 3	Y	287	289 0	1 8	23			
						3 4	348 9	348 9								
						12 1	8006 3	8006 3	Y							
						25 4	316 9	316 9								

SKIPJACK B				WELL #:	2H	RRCID	-> 294927	COMPL.	DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH	9336	PERF. 9351	- 22778		
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	35 1	4196 3	4196 3	Y	1141	920 0	217 1	14			
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	19 4	1255 9	1255 9	Y	1325	1321 0	1 8	17			
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	43 1	4229 3	4229 3	Y	1202	1200 0	1 8	18			
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	22 4	1458 9	1458 9	Y	1248	1247 0	1 8	18			
08 DLQ G-10	6485	-0-	6485	6485		37 1	4452 3	4452 3	Y	1167	1165 0	1 8	19			
09 DLQ G-10	5699	-0-	5699	12184		21 4	1322 9	1322 9	Y	1104	1103 0	1 8	19			
						39 1	5171 3	5171 3	Y							
						10 4	1373 9	1373 9								
						42 1	5149 3	5149 3	Y							
						10 4	1284 9	1284 9								
						45 1	4431 3	4431 3	Y							
						9 4	1214 9	1214 9								

BOYSEN UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 295612	COMPL.	DATE 11/20/2014	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11045	- 16378		
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	11 1	998 3	998 3	Y	138	132 0		28			
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	3 4	152 9	152 9	Y	127	126 0		29			
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	10 1	992 3	992 3	Y	101	117 0		13			
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	2 4	140 9	140 9	Y	98	96 0		15			
08 DLQ G-10	90	-0-	90	90		11 1	913 3	913 3	Y	57	63 0		9			
09 DLQ G-10	126	-0-	126	216		2 4	108 9	108 9	Y	94	86 0		17			
						21 1	5 3	5 3	Y							
						1 4	63 9	63 9								
						16 1	6 3	6 3	Y							
						1 4	103 9	103 9								

BOYSEN UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 295613	COMPL.	DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH	11147	PERF.10965	- 16476		
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26 1	718 3	718 3	Y	362	315 0		74			
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	5 4	398 9	398 9	Y	326	326 0		74			
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	21 1	1703 3	1703 3	Y	344	373 0		45			
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	5 4	359 9	359 9	Y	282	283 0		44			
08 DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795		24 1	2313 3	2313 3	Y	251	254 0		41			
09 DLQ G-10	1884	-0-	1884	3679		5 4	378 9	378 9	Y	250	245 0		46			
						32 1	2389 3	2389 3	Y							
						4 4	310 9	310 9								
						30 1	1486 3	1486 3	Y							
						3 4	276 9	276 9								
						16 1	1590 3	1590 3	Y							
						3 4	275 9	275 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOYSEN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 295615														
COMPL. DATE 03/04/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-			24	1	3627	3		Y	363
								7	4	399	9			
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-			24	1	3869	3		Y	402
								10	4	442	9			
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-			27	1	3889	3		Y	360
								8	4	396	9			
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-			36	1	3785	3		Y	314
								7	4	345	9			
08	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452			33	1	4060	3		Y	320
								7	4	352	9			
09	DLQ G-10	4365	-0-	4365	8817			18	1	3977	3		Y	330
								7	4	363	9			
BOYSEN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 295616														
COMPL. DATE 03/04/2019														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610														
04	5790 X	5133	-0-	-657	-0-			32	1	4516	3		Y	523
								10	4	575	9			
05	5983 X	5225	-0-	-758	-0-			30	1	4476	3		Y	643
								12	4	707	9			
06	5790 X	4974	-0-	-816	-0-			27	1	4261	3		Y	613
								12	4	674	9			
07	5704 X	4927	-0-	-777	-0-			38	1	4232	3		Y	589
								9	4	648	9			
08	DLQ G-10	5932	-0-	5932	5932			38	1	5183	3		Y	637
								10	4	701	9			
09	DLQ G-10	5366	-0-	5366	11298			19	1	4667	3		Y	609
								10	4	670	9			
BOYSEN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295631														
COMPL. DATE 12/04/2014														
TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419														
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-			14	1	679	3		Y	504
								6	4	554	9			
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			14	1	839	3		Y	237
								4	4	261	9			
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			14	1	1112	3		Y	137
								2	4	151	9			
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			18	1	1399	3		Y	334
								4	4	367	9			
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394			16	1	998	3		Y	342
								4	4	376	9			
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2582			10	1	853	3		Y	292
								4	4	321	9			
BOYSEN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 295632														
COMPL. DATE 03/08/2019														
TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792														
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-			16	1	2536	3		Y	492
								8	4	541	9			
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-			16	1	2518	3		Y	517
								9	4	569	9			
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			17	1	2392	3		Y	489
								9	4	538	9			
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			23	1	2241	3		Y	493
								7	4	542	9			
08	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602			21	1	2056	3		Y	472
								6	4	519	9			
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4921			11	1	1800	3		Y	456
								6	4	502	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOYSEN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	3	Y	562	544	0	114
						8	4	618	9					
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	14	1	1335	3	Y	614	589	0	139
						9	4	675	9					
06	1980 N	1690	-0-	-290	-0-	21	1	1026	3	Y	576	639	0	75
						9	4	634	9					
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	18	1	1166	3	Y	586	568	0	92
						7	4	645	9					
08	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680	16	1	1065	3	Y	539	542	0	88
						6	4	593	9					
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3393	9	1	1110	3	Y	534	522	0	99
						7	4	587	9					
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121														
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	594	3	7	4	Y	560	557	0	47
						616	9							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	4	Y	550	546	0	51
						605	9							
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1	1	814	3	Y	478	482	0	47
						7	4	526	9					
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	4	Y	490	458	0	78
						539	9							
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	1	1	815	3	Y	435	452	0	61
						7	4	479	9					
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	2941	1002	3	7	4	Y	573	500	0	134
						630	9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245														
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1003	3	7	4	Y	348	346	0	29
						383	9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1735	3	9	4	Y	267	271	0	25
						294	9							
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	3	Y	309	304	0	30
						8	4	340	9					
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2444	3	13	4	Y	372	343	0	59
						409	9							
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	1	1	1877	3	Y	347	358	0	48
						10	4	382	9					
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4430	1776	3	9	4	Y	341	309	0	80
						375	9							
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	6808	3	15	4	Y	852	845	0	72
						937	9							
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	7548	3	17	4	Y	873	864	0	81
						960	9							
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1	1	5981	3	Y	753	760	0	74
						15	4	828	9					
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5979	3	14	4	Y	777	727	0	124
						855	9							
08	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	1	1	4732	3	Y	624	661	0	87
						11	4	686	9					
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10679	4513	3	10	4	Y	660	593	0	154
						726	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: KARNES		
				WELL #:	5H	RRCID -> 295719	COMPL.	DATE 08/20/2018	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10938	-	19236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	3240 X	2586	-0-	-654	-0-	2171 3	405 9	10	4	Y	368	367	0	31	
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2785 3	487 9	12	4	Y	443	433	0	41	
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	1 1	12 4	2390	3	Y	550	537	0	54	
07	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	12 4	605 9	11	4	Y	425	411	0	68	
08 DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	1 1	468 9	1581 3	388 9	7	4	Y	353	372	0	49
09 DLQ G-10	2243	-0-	2243	4221	8 4	1850 3	386 9			Y	351	318	0	82	
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	7H	RRCID -> 295720	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 10412	PERF.10930	-	18690		
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2214 3	669 9	13	4	Y	608	614	0	51	
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2937 3	784 9	16	4	Y	713	698	0	66	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1 1	4 4	2494	3	Y	564	575	0	55	
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	2653 3	644 9	12	4	Y	585	547	0	93	
08 DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	1 1	10 4	515 9	1998	3	Y	468	496	0	65	
09 DLQ G-10	2504	-0-	2504	5028	1935 3	560 9		9	4	Y	509	455	0	119	
NAYLOR JONES B				WELL #:	4H	RRCID -> 295745	COMPL.	DATE 07/09/2017	TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10846	-	19965		
04	3540 X	832	-0-	-2708	-0-	33 1	5 4	120	3	Y	613	470	0	178	
05	3441 X	620	-0-	-2821	-0-	30 1	4 4	674	9	Y	470	491	0	157	
06	2820 X	686	-0-	-2134	-0-	28 1	5 4	69	3	Y	516	520	0	153	
07	2697 X	1799	-0-	-898	-0-	29 1	5 4	85	3	Y	516	520	0	153	
08 DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	29 1	8 4	568 9	871	3	Y	810	734	0	229	
09 DLQ G-10	1054	-0-	1054	3579	25 1	9 4	891 9	1714	3	Y	706	701	0	234	
					9 4	8 1	777 9	523	3	Y	470	527	0	177	
					6 4		517 9								
NAYLOR JONES B				WELL #:	3H	RRCID -> 295746	COMPL.	DATE 07/09/2017	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10783	-	19814		
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	24 1	4 4	732	3	Y	216	272	0	63	
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	20 1	5 4	238	9	Y	223	211	0	75	
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	20 1	4 4	1063	3	Y	218	228	0	65	
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20 1	4 4	245	9	Y	218	228	0	65	
08 DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	24 1	3 4	240 9	733	3	Y	183	196	0	52	
09 DLQ G-10	1306	-0-	1306	2653	24 1	4 4	201 9	1064	3	Y	228	204	0	76	
					28 1	9 1	251 9	1104	3	Y	228	204	0	76	
					9 1	3 4	190 9				173	184	0	65	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
NAYLOR JONES B				WELL #:	2H	RRCID ->	295747	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10828 - 19658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	3570 X	3238	-0-	-332	-0-	27 1	2512 3	Y	625	637	0		182
						11 4	688 9						
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	22 1	3175 3	Y	625	598	0		209
						12 4	688 9						
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	24 1	2950 3	Y	616	642	0		183
						9 4	678 9						
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	22 1	2813 3	Y	418	483	0		118
						7 4	460 9						
08	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	26 1	2656 3	Y	432	407	0		143
						7 4	475 9						
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	5688	8 1	2060 3	Y	409	398	0		154
						6 4	450 9						

NAYLOR JONES B				WELL #:	1H	RRCID ->	295823	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.10913 - 17205
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	Y	372	407	0		108
						7 4	409 9						
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 3	Y	310	314	0		104
						7 4	341 9						
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	20 1	2309 3	Y	309	321	0		92
						6 4	340 9						
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	21 1	1953 3	Y	378	363	0		107
						6 4	416 9						
08	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	26 1	1178 3	Y	259	280	0		86
						5 4	285 9						
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2532	7 1	686 3	Y	311	280	0		117
						3 4	342 9						

PHOENIX A				WELL #:	1H	RRCID ->	295940	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12294 - 24033
04	23790 X	21931	-0-	-1859	-0-	262 1	16156 3	Y	4953	4994	0	5 8	112
						65 4	5448 9						
05	24583 X	21295	-0-	-3288	-0-	250 1	15715 3	Y	4788	4738	0	6 8	156
						63 4	5267 9						
06	23790 X	20125	-0-	-3665	-0-	307 1	14830 3	Y	4483	4514	0	5 8	120
						57 4	4931 9						
07	24180 X	20122	-0-	-4058	-0-	339 1	14799 3	Y	4488	4451	0	4 8	153
						47 4	4937 9						
08	DLQ G-10	19241	-0-	19241	19241	414 1	14056 3	Y	4295	4296	0	4 8	148
						46 4	4725 9						
09	DLQ G-10	18317	-0-	18317	37558	334 1	13488 3	Y	4049	4064	0	4 8	129
						41 4	4454 9						

HENKHAUS UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	295967	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12000 - 20408
04	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	171 1	14243 3	Y	4953	4885	0	47 1	190
						54 4	5448 9						
05	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	167 1	13892 3	Y	4769	4761	0	8 8	190
						53 4	5246 9						
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	154 1	13300 3	Y	4222	4262	0	7 8	143
						47 4	4644 9						
07	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	151 1	13096 3	Y	4156	4131	0	5 8	163
						36 4	4572 9						
08	DLQ G-10	16488	-0-	16488	16488	129 1	11910 3	Y	4013	4002	0	4 8	170
						35 4	4414 9						
09	DLQ G-10	15727	-0-	15727	32215	151 1	11338 3	Y	3824	3856	0	2 8	136
						32 4	4206 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
PHOENIX UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	270	1	7139	3	Y	2376	2395	0	54
						31	4	2614	9					
05	11873 X	9498	-0-	-2375	-0-	293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	73
						29	4	2486	9					
06	11490 X	8686	-0-	-2804	-0-	311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	56
						26	4	2319	9					
07	11749 X	7430	-0-	-4319	-0-	295	1	5060	3	Y	1868	1859	0	64
						20	4	2055	9					
08	DLQ G-10	8876	-0-	8876	8876	340	1	6180	3	Y	2121	2111	0	73
						23	4	2333	9					
09	DLQ G-10	8000	-0-	8000	16876	387	1	5581	3	Y	1830	1844	0	58
						19	4	2013	9					
GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480														
04	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	138	1	8662	3	Y	2504	2518	0	113
						27	4	2754	9					
05	11811 X	11359	-0-	-452	-0-	187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	168
						28	4	2860	9					
06	11430 X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	108
						28	4	2895	9					
07	11811 X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	156
						24	4	2891	9					
08	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	316	1	7577	3	Y	2425	2472	0	108
						22	4	2668	9					
09	DLQ G-10	8693	-0-	8693	19276	258	1	6170	3	Y	2041	2046	0	102
						20	4	2245	9					
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842														
04	10590 X	10369	-0-	-221	-0-	209	1	7192	3	Y	2670	2662	0	120
						31	4	2937	9					
05	10943 X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	154
						32	4	2624	9					
06	10590 X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	94
						30	4	2519	9					
07	10943 X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	134
						26	4	2489	9					
08	DLQ G-10	9097	-0-	9097	9097	481	1	6050	3	Y	2310	2340	0	103
						25	4	2541	9					
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	17200	265	1	5604	3	Y	2013	2015	0	100
						20	4	2214	9					
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982														
04	12630 X	11283	-0-	-1347	-0-	113	1	8043	3	Y	2817	2817	0	127
						28	4	3099	9					
05	13051 X	11172	-0-	-1879	-0-	148	1	7803	3	Y	2901	2840	0	187
						30	4	3191	9					
06	12630 X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	110
						28	4	2952	9					
07	12648 X	9815	-0-	-2833	-0-	169	1	7138	3	Y	2260	2235	0	134
						22	4	2486	9					
08	DLQ G-10	9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	104
						22	4	2559	9					
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	18040	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	99
						18	4	2184	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162												
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #:		1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10484 - 17487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	1				Y	-0-						-0-
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #:		3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10492 - 17908				
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	1	6	3	Y	-0-							-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	363	1	349	3	Y	565	491	0	1	8			73
						7	4	622	9									
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	332	1	523	3	Y	491	456	0	1	8			107
						7	4	540	9									
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	492	1	243	3	Y	595	587	0	1	8			114
						7	4	655	9									
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	666	1	284	3	Y	513	560	0					67
						6	4	564	9									
09	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2631	357	1	141	3	Y	553	495	0	1	8			124
						5	4	608	9									
NAYLOR JONES UNIT 11				WELL #:		3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 9966		PERF.10018 - 17575				
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	193	1	52	3	Y	300	289	0					50
						3	4	330	9									
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	262	1	38	3	Y	245	269	0	2	8			24
						2	4	270	9									
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	728	1	41	3	Y	228	225	0	1	8			26
						2	4	251	9									
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	58	3	Y	353	319	0	1	8			59
						2	4	388	9									
08	DLQ G-10	427	-0-	427	427	241	1	29	3	Y	142	171	0					30
						1	4	156	9									
09	DLQ G-10	399	-0-	399	826	223	1	25	3	Y	136	91	0					75
						1	4	150	9									
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:		3H		RRCID -> 296285		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9657 - 16303				
04	510 N	234	-0-	-276	-0-	25	1	30	3	Y	160	162	0					2
						3	4	176	9									
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	21	1	31	3	Y	197	195	0					4
						3	4	217	9									
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	10	3	2	4	Y	113	115	0					2
						124	9											
07	248 N	34	-0-	-214	-0-	3	1	27	3	Y	4	6	0					-0-
						4	9											
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	4H	RRCID ->	296286	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9424	PERF.	9786	-	16426
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1 20 4	580	3 1341 9	Y	1219	1219	0	5	8	17
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	24	1 15 4	761	3 1212 9	Y	1102	1093	0	3	8	23
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	436	3 952 9	11	4	Y	865	874	0	2	8	12
07	1116 N	129	-0-	-987	-0-	4	1 1 4	81	3 43 9	Y	39	50	0			1
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:	6H	RRCID ->	296301	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.	9512	-	19282
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	447	1 13 4	1134	3 828 9	Y	753	739	0	1	8	33
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	438	1 12 4	1371	3 657 9	Y	597	582	0	1	8	47
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	414	1 12 4	3181	3 663 9	Y	603	614	0	1	8	35
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	489	1 10 4	942	3 711 9	Y	646	636	0	17	1	27
08 DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	480	1 10 4	252	3 773 9	Y	703	695	0	1	8	34
09 DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3126	517	1 8 4	616	3 470 9	Y	427	380	0	1	8	80
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:	7H	RRCID ->	296302	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	9463	PERF.	9514	-	19243
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	255	1 9 4	829	3 766 9	Y	696	687	0	1	8	30
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	255	1 9 4	1833	3 707 9	Y	643	622	0	1	8	50
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	241	1 8 4	1673	3 604 9	Y	549	566	0	1	8	32
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1 8 4	1440	3 719 9	Y	654	640	0	18	1	27
08 DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	224	1 8 4	1653	3 707 9	Y	643	638	0	1	8	31
09 DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4274	212	1 6 4	882	3 582 9	Y	529	460	0	1	8	99
MAGOULAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296346	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11257	-	16965
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	132	1 9 4	1496	3 510 9	Y	464	422	0			127
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1 9 4	1705	3 477 9	Y	434	392	0			169
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1 8 4	1514	3 449 9	Y	408	480	0			97
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1 7 4	1396	3 455 9	Y	414	319	0			192
08 DLQ	G-10	1676	-0-	1676	1676	110	1 7 4	1113	3 446 9	Y	405	395	0			202
09 DLQ	G-10	1519	-0-	1519	3195	140	1 8 4	923	3 448 9	Y	407	463	0			146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
MAGOULAS UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 296347	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11477	PERF.11364	- 16387				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	161 1	998 3	9 4	474 9	Y	431	404 0				118
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	142 1	987 3	8 4	441 9	Y	401	363 0				156
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186 1	1245 3	8 4	471 9	Y	428	482 0	1 8			101
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	182 1	971 3	6 4	422 9	Y	384	307 0				178
08 DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	173 1	622 3	6 4	428 9	Y	389	373 0				194
09 DLQ G-10		1112	-0-	1112	2341	204 1	510 3	5 4	393 9	Y	357	423 0				128
MAGOULAS UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 296357	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11485	PERF.11394	- 16743				
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	176 1	544 3	8 4	595 9	Y	541	507 0				148
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	164 1	573 3	9 4	571 9	Y	519	466 0				201
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144 1	663 3	8 4	549 9	Y	499	582 0				118
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154 1	464 3	7 4	529 9	Y	481	376 0				223
08 DLQ G-10		902	-0-	902	902	150 1	255 3	6 4	491 9	Y	446	447 0				222
09 DLQ G-10		901	-0-	901	1803	178 1	252 3	5 4	466 9	Y	424	494 0				152
THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 296362	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.11677	- 16918				
04	T. A.	33	-0-	33	33	33 3				Y	-0-					-0-
05	T. A.	260	-0-	260	293	10 1	21 3	3 4	226 9	Y	205	199 0	1 8			5
06	T. A.	2137	-0-	2137	2430	26 1	1407 3	9 4	695 9	Y	632	618 0	2 8			17
07	T. A.	2412	-0-	2412	4842	19 1	1844 3	6 4	543 9	Y	494	488 0	1 8			22
08	T. A.	1724	-0-	1724	6566	10 1	1215 3	5 4	494 9	Y	449	451 0	1 8			19
09	9296 X	2730	-0-	-6566	-0-	12 1	2319 3	5 4	394 9	Y	358	362 0	1 8			14
THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 296363	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11713	- 17147				
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32 1	1332 3	8 4	710 9	Y	645	634 0	1 8			21
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	27 1	1228 3	8 4	644 9	Y	585	591 0	1 8			14
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	19 1	1110 3	7 4	513 9	Y	466	467 0	1 8			12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	15 1	1512 3	5 4	462 9	Y	420	413 0	1 8			18
08 DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	7 1	1280 3	6 4	569 9	Y	517	513 0	1 8			21
09 DLQ G-10		1448	-0-	1448	3310	12 1	893 3	6 4	537 9	Y	488	490 0				19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	33 1	615 3	Y	178	176	0		6	
						3 4	196 9							
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	40 1	431 3	Y	150	152	0		4	
						3 4	165 9							
06	810 N	328	-0-	-482	-0-	31 1	144 3	Y	137	137	0		4	
						2 4	151 9							
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	25 1	301 3	Y	176	172	0		8	
						2 4	194 9							
08	DLQ G-10	702	-0-	702	702	12 1	402 3	Y	259	256	0		11	
						3 4	285 9							
09	DLQ G-10	639	-0-	639	1341	20 1	379 3	Y	215	218	0		8	
						3 4	237 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
04	3510 X	2365	-0-	-1145	-0-	22 1	1533 3	Y	727	720	0		24	
						10 4	800 9							
05	3627 X	2571	-0-	-1056	-0-	33 1	1536 3	Y	900	902	0	1 8	21	
						12 4	990 9							
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	32 1	2644 3	Y	836	834	0	1 8	22	
						14 4	920 9							
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	24 1	2662 3	Y	746	734	0	1 8	33	
						10 4	821 9							
08	DLQ G-10	196	-0-	196	196	9 1	13 3	Y	156	182	0		7	
						2 4	172 9							
09	DLQ G-10	937	-0-	937	1133	19 1	110 3	Y	728	706	0	1 8	28	
						7 4	801 9							
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227 1	79 3	Y	930	859	0	1 8	266	
						10 4	1023 9							
05	1240 N	991	-0-	-249	-0-	212 1	169 3	Y	548	742	0	1 8	71	
						7 4	603 9							
06	1440 N	1199	-0-	-241	-0-	181 1	419 3	Y	537	490	0	1 8	117	
						8 4	591 9							
07	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	387 1	229 3	Y	561	569	0	1 8	108	
						7 4	617 9							
08	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	668 1	374 3	Y	679	697	0	1 8	89	
						7 4	747 9							
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	2923	348 1	146 3	Y	571	531	0	1 8	128	
						5 4	628 9							
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	22 1	108 3	Y	585	580	0	2 8	8	
						8 4	644 9							
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	18 1	91 3	Y	583	577	0	2 8	12	
						7 4	641 9							
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 3	6 4	Y	543	546	0	2 8	7	
						597 9								
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	67 1	78 3	Y	488	478	0	2 8	15	
						6 4	537 9							
08	DLQ G-10	522	-0-	522	522	24 1	62 3	Y	392	382	0	1 8	24	
						5 4	431 9							
09	DLQ G-10	862	-0-	862	1384	3 1	80 3	Y	701	693	0	2 8	30	
						8 4	771 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	12240 X	11061	-0-	-1179	-0-	288 1	8128 3	Y	2375	2392	0	2 8	54	
						32 4	2613 9							
05	12648 X	10858	-0-	-1790	-0-	286 1	7916 3	Y	2386	2359	0	3 8	78	
						31 4	2625 9							
06	12000 X	10591	-0-	-1409	-0-	342 1	7826 3	Y	2177	2196	0	1 8	58	
						28 4	2395 9							
07	11935 X	10306	-0-	-1629	-0-	348 1	7585 3	Y	2136	2120	0	1 8	73	
						23 4	2350 9							
08	DLQ G-10	10157	-0-	10157	10157	424 1	7392 3	Y	2107	2106	0	1 8	73	
						23 4	2318 9							
09	DLQ G-10	9436	-0-	9436	19593	341 1	6960 3	Y	1923	1935	0		61	
						20 4	2115 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60 1	715 3	Y	247	248	0		21	
						4 4	272 9							
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57 1	801 3	Y	257	255	0		23	
						4 4	283 9							
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	65 1	816 3	Y	253	254	0		22	
						4 4	278 9							
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	71 1	838 3	Y	268	265	0		25	
						3 4	295 9							
08	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	77 1	798 3	Y	291	290	0		26	
						4 4	320 9							
09	1700 N	1701	-0-	1	1200	73 1	1306 3	Y	290	284	0		32	
						3 4	319 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	103 1	3127 3	Y	617	627	0		53	
						9 4	679 9							
05	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	97 1	2618 3	Y	551	554	0		50	
						9 4	606 9							
06	4350 X	2551	-0-	-1799	-0-	93 1	1832 3	Y	562	563	0		49	
						8 4	618 9							
07	4495 X	3030	-0-	-1465	-0-	94 1	2316 3	Y	557	554	0		52	
						7 4	613 9							
08	DLQ G-10	3304	-0-	3304	3304	102 1	2639 3	Y	505	512	0		45	
						7 4	556 9							
09	6239 X	2935	-0-	-3304	-0-	86 1	2384 3	Y	418	417	0		46	
						5 4	460 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557														
04	4950 X	4849	-0-	-101	-0-	100 1	3736 3	Y	910	884	0	1 8	79	
						12 4	1001 9							
05	5115 X	3987	-0-	-1128	-0-	80 1	3119 3	Y	706	721	0		64	
						11 4	777 9							
06	4590 X	4058	-0-	-532	-0-	97 1	3114 3	Y	760	757	0		67	
						11 4	836 9							
07	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	102 1	2883 3	Y	657	663	0		61	
						8 4	723 9							
08	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	95 1	2735 3	Y	683	683	0		61	
						9 4	751 9							
09	6449 X	2859	-0-	-3590	-0-	100 1	2112 3	Y	583	580	0		64	
						6 4	641 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 297543														
COMPL. DATE 01/23/2014														
TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
04	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	49	1	1330	3	Y	308	306	0	27
						5	4	339	9					
05	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	48	1	1314	3	Y	301	301	0	27
						4	4	331	9					
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	54	1	1177	3	Y	272	275	0	24
						4	4	299	9					
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	323	317	0	30
						4	4	355	9					
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	58	1	1465	3	Y	364	362	0	32
						5	4	400	9					
09	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3724	53	1	1424	3	Y	286	287	0	31
						4	4	315	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 297546														
COMPL. DATE 04/29/2017														
TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212														
04	1410 N	772	-0-	-638	-0-	166	1	31	3	Y	518	503	0	45
						5	4	570	9					
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	164	1	249	3	Y	262	282	0	24
						4	4	288	9			1	8	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	3	Y	150	161	0	13
						3	4	165	9					
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	Y	286	272	0	27
						4	4	315	9					
08	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	68	1	870	3	Y	371	365	0	33
						4	4	408	9					
09	1700 N	1435	-0-	-265	1085	61	1	1038	3	Y	302	302	0	33
						4	4	332	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 297547														
COMPL. DATE 10/03/2016														
TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882														
04	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	46	1	831	3	Y	234	231	0	20
						3	4	257	9					
05	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	46	1	816	3	Y	273	268	0	25
						4	4	300	9					
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	51	1	706	3	Y	250	253	0	22
						3	4	275	9					
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	3	Y	337	328	0	31
						4	4	371	9					
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	40	1	1106	3	Y	248	257	0	22
						3	4	273	9					
09	1700 N	1450	-0-	-250	1172	36	1	1102	3	Y	280	271	0	31
						4	4	308	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 297548														
COMPL. DATE 10/03/2016														
TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868														
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	Y	287	285	0	25
						4	4	316	9					
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	387	377	0	35
						6	4	426	9					
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	3	Y	418	416	0	37
						6	4	460	9					
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	328	334	0	31
						4	4	361	9					
08	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	52	1	996	3	Y	295	300	0	26
						4	4	325	9					
09	1700 N	1212	-0-	-488	889	48	1	810	3	Y	318	309	0	35
						4	4	350	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #:		7H		RRCID -> 297631		COMPL. DATE 07/01/2020		TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	2787	-0-	-1683	-0-	7 1	2637 3	140 9		Y	127	119 0				14
05	4929 X	2590	-0-	-2339	-0-	106 1	2398 3	83 9		Y	75	83 0				6
06	4770 X	2437	-0-	-2333	-0-	88 1	2230 3	116 9		Y	105	98 0				13
07	4929 X	1847	-0-	-3082	-0-	113 1	1666 3	66 9		Y	60	69 0				4
08	DLQ G-10	2396	-0-	2396	2396	63 1	2247 3	84 9		Y	76	73 0				7
09	DLQ G-10	2254	-0-	2254	4650	193 1	1934 3	124 9		Y	113	105 0				15
NAYLOR JONES UNIT 78																
		WELL #:		4H		RRCID -> 297632		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305						
04	14B2 EXT	559	-0-	559	2527	7 1	60 3	486 9		Y	442	424 0		1 8		34
05	14B2 EXT	503	-0-	503	3030	6 4	43 3	453 9		Y	412	405 0		1 8		40
06	14B2 EXT	348	-0-	348	3378	2 1	33 3	308 9		Y	280	286 0				34
07	3639 X	261	-0-	-3378	-0-	16 1	23 3	218 9		Y	198	193 0		12 1		26
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	83 1	46 3	609 9		Y	554	536 0		2 8		42
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	66 1	59 3	729 9		Y	663	629 0		2 8		74
NAYLOR JONES UNIT 78																
		WELL #:		5H		RRCID -> 297633		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320						
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	836 9		Y	760	769 0		1 8		58
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	11 4	86 3	895 9		Y	814	791 0		1 8		80
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	12 4	99 3	927 9		Y	843	820 0		1 8		102
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11 4	101 3	974 9		Y	885	821 0		49 1		116
08	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	103 1	80 3	1055 9		Y	959	1001 0		1 8		73
09	1700 N	974	-0-	-726	527	15 4	67 3	821 9		Y	746	735 0		1 8		83
NAYLOR JONES UNIT 78																
		WELL #:		6H		RRCID -> 297634		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267						
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	340 9		Y	309	309 0				24
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	5 4	41 3	436 9		Y	396	379 0		2 8		39
06	3000 N	6699	-0-	3699	3699	10 1	6397 3	288 9		Y	262	266 0		4 8		31
07	3100 N	380	-0-	-2720	979	4 4	34 3	332 9		Y	302	276 0		17 1		39
08	DLQ G-10	395	-0-	395	1374	9 1	24 3	317 9		Y	288	304 0		1 8		22
09	1680 X	306	-0-	-1374	-0-	6 4	20 3	246 9		Y	224	220 0		1 8		25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	9 1	1382 3	17 4	1242 9	Y	1129	1114 0	1 8	86
05	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	1 1	1035 3	19 4	1466 9	Y	1333	1287 0	1 8	131
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-	1 1	352 3	14 4	1038 9	Y	944	961 0		114
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14 1	2342 3	15 4	1305 9	Y	1186	1079 0	65 1	155
08	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	74 1	2915 3	18 4	1202 9	Y	1093	1163 0	2 8	83
09	1700 N	4167	-0-	2467	6676	53 1	3145 3	14 4	955 9	Y	868	853 0	1 8	97
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173														
04	1560 N	1173	-0-	-387	-0-	6 1	990 3	3 4	174 9	Y	158	162 1		82
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	13 1	1437 3	6 4	297 9	Y	270	293 1	1 8	58
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	15 1	1462 3	5 4	264 9	Y	240	254 1		44
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	11 1	1454 3	5 4	264 9	Y	240	227 1		57
08	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	21 1	1439 3	5 4	317 9	Y	288	290 1		55
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570	30 1	1353 3	5 4	400 9	Y	364	213 1	1 8	205
NAYLOR JONES UNIT 52														
WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469														
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	10 1	2379 3	10 4	768 9	Y	698	658 0		78
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	195 1	2931 3	10 4	699 9	Y	635	662 0		51
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	193 1	2604 3	8 4	591 9	Y	537	521 0		67
07	3565 X	206	-0-	-3359	-0-	88 1	18 3	1 4	99 9	Y	90	151 0		6
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1 4		4 3		Y	-0-	6 0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718														
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	45 1	1 3	1 4	34 9	Y	31	16 1		16
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1				Y	-0-	16 1		-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 1				Y	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	11 1	1 4	3 9		Y	3	2 1		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 36				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 297639		CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2015				CNTY: KARNES 9864 PERF.10648 - 17144			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		60	1 6 4	1107	3 488 9	Y	425	246	1	220
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		98	1 4 4	761	3 288 9	Y	262	426	1	56
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-		74	1 4 4	12	3 207 9	Y	188	210	1	34
07	1705 X	1137	-0-	-568	-0-		28	1 2 4	941	3 166 9	Y	151	149	1	36
08 DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660		100	1 5 4	1252	3 303 9	Y	275	258	1	53
09 DLQ G-10		1157	-0-	1157	2817		110	1 3 4	845	3 199 9	Y	181	132	1	102
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	2H	RRCID -> 297640	COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469				
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		9	1 11 4	3233	3 911 9	Y	828	777	0	93
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		177	1 12 4	3492	3 892 9	Y	811	838	0	66
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		151	1 11 4	3888	3 829 9	Y	754	726	0	94
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		178	1 12 4	4947	3 977 9	Y	888	926	0	56
08 DLQ G-10		5448	-0-	5448	5448		86	1 12 4	4338	3 1012 9	Y	920	887	0	89
09 DLQ G-10		4886	-0-	4886	10334		288	1 14 4	3408	3 1176 9	Y	1069	1013	0	144
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	3H	RRCID -> 297641	COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
08 DLQ G-10		2	-0-	2	2		2	3			Y	-0-			-0-
09 DLQ G-10		12	-0-	12	14		12	3			Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	4H	RRCID -> 297642	COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477				
04	2010 X	1647	-0-	-363	-0-		5	1 2 4	1522	3 118 9	Y	107	99	0	12
05	2077 X	1486	-0-	-591	-0-		120	1 2 4	1252	3 112 9	Y	102	105	0	8
06	2010 X	1247	-0-	-763	-0-		118	1 2 4	996	3 131 9	Y	119	111	0	15
07	2077 X	1460	-0-	-617	-0-		126	1 3 4	1153	3 178 9	Y	162	166	0	10
08 DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745		63	1 3 4	1493	3 186 9	Y	169	162	0	16
09 DLQ G-10		1932	-0-	1932	3677		182	1 5 4	1457	3 288 9	Y	262	242	0	35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
NAYLOR JONES UNIT 36																													
WELL #: 4H															RRCID -> 297643														
COMPL. DATE 10/27/2019															TOTAL DEPTH 9749														
PERF.10200															- 17991														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	2670 X	1687	-0-	-983	-0-	35 1	1180 3	9 4	463 9	Y	421	443 1	1 8		218														
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	72 1	1936 3	14 4	697 9	Y	634	715 1	1 8		136														
06	2670 X	1610	-0-	-1060	-0-	69 1	1059 3	10 4	472 9	Y	429	486 1	1 8		78														
07	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	65 1	1953 3	11 4	629 9	Y	572	514 1			136														
08 DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	116 1	1736 3	11 4	645 9	Y	586	609 1	1 8		112														
09 DLQ G-10		2498	-0-	2498	5006	153 1	1778 3	8 4	559 9	Y	508	333 1	1 8		286														
NAYLOR JONES UNIT 36															WELL #: 5H														
RRCID -> 297644															COMPL. DATE 10/27/2019														
TOTAL DEPTH 9735															PERF.10123 - 17911														
04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	41 1	1644 3	12 4	695 9	Y	632	644 1			328														
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	89 1	2328 3	18 4	1175 9	Y	1068	1167 1			229														
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	100 1	1992 3	15 4	922 9	Y	838	914 1	1 8		152														
07	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	82 1	1687 3	14 4	924 9	Y	840	792 1			200														
08 DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	167 1	2317 3	16 4	960 9	Y	873	905 1	1 8		167														
09 DLQ G-10		2739	-0-	2739	6199	172 1	1846 3	9 4	712 9	Y	647	449 1			365														
NAYLOR JONES UNIT 78															WELL #: 9H														
RRCID -> 297645															COMPL. DATE 03/26/2018														
TOTAL DEPTH 9604															PERF. 9685 - 20409														
04	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	11 1	2735 3	17 4	1282 9	Y	1165	1166 0	1 8		89														
05	4588 X	2846	-0-	-1742	-0-	17 1	2079 3	12 4	754 9	Y	685	706 0	1 8		67														
06	4560 X	1516	-0-	-3044	-0-	1 1	329 3	16 4	1170 9	Y	1064	1002 0			129														
07	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	15 1	2841 3	19 4	1615 9	Y	1468	1324 0	79 1		193														
08 DLQ G-10		4890	-0-	4890	4890	87 1	3843 3	13 4	947 9	Y	861	988 0	1 8		65														
09	9815 X	4925	-0-	-4890	-0-	63 1	4091 3	11 4	760 9	Y	691	678 0	1 8		77														
CORNFIELD UNIT															WELL #: 2H														
RRCID -> 297756															COMPL. DATE 05/08/2012														
TOTAL DEPTH 11828															PERF.11822 - 16120														
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	37 1	406 3	2 4	118 9	Y	107	107 0			9														
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	40 1	259 3	2 4	121 9	Y	110	109 0			10														
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	42 1	72 3	4 4	337 9	Y	306	288 0	1 8		27														
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	38 1	377 3	2 4	145 9	Y	132	146 0	1 8		12														
08 DLQ G-10		570	-0-	570	570	41 1	253 3	3 4	273 9	Y	248	238 0			22														
09 DLQ G-10		732	-0-	732	1302	39 1	459 3	2 4	232 9	Y	211	210 0			23														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	138	1	1039	3	Y	609	603	0	123
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	9	4	670	9					
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	492	1	209	3	Y	717	700	0	138
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	7	4	789	9					
08	DLQ G-10	672	-0-	672	672	417	1	195	3	Y	582	622	0	96
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1882	7	4	640	9					
						148	1	201	3	Y	471	435	0	131
						4	4	518	9					
						170	1	72	3	Y	387	469	0	48
						4	4	426	9					
						186	1	203	3	Y	741	589	0	199
						6	4	815	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811														
04	1320 X	1201	-0-	-119	-0-	58	1	949	3	Y	174	177	0	15
05	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	3	4	191	9					
06	1320 X	983	-0-	-337	-0-	55	1	831	3	Y	192	190	0	17
07	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	3	4	211	9					
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	57	1	741	3	Y	165	168	0	14
09	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2584	3	4	182	9					
						50	1	1016	3	Y	149	149	0	14
						2	4	164	9					
						49	1	980	3	Y	180	178	0	16
						3	4	198	9					
						44	1	1017	3	Y	264	251	0	29
						3	4	290	9					
STOREY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363														
04	2880 X	1611	-0-	-1269	-0-	21	1	691	3	Y	807	817	0	38
05	2976 X	1628	-0-	-1348	-0-	11	4	888	9					
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	22	1	659	3	Y	850	843	0	44
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	12	4	935	9					
08	1674 X	1006	-0-	-668	-0-	20	1	1201	3	Y	777	749	0	71
09	2100 X	749	-0-	-1351	-0-	11	4	855	9					
						17	1	892	3	Y	706	728	0	48
						8	4	777	9					
						14	1	304	3	Y	620	609	0	58
						6	4	682	9					
						16	1	73	3	Y	594	601	0	50
						7	4	653	9					
KELLY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	13	1	1	3	Y	6	4	0	-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	33	1	4	7	9					
09	14B2 EXT	1084	-0-	1084	1117	4	1	1	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
						57	1	106	3	Y	831	798	0	30
						7	4	914	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
EDDIE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	8 4	332 9	Y	302	295 0		32
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	28 1	881 3	8 4	320 9	Y	291	290 0	1 8	32
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	693 3	8 4	381 9	Y	346	322 0	1 8	55
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	27 1	345 3	6 4	352 9	Y	320	343 0	1 8	31
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	5 4	210 9	Y	191	196 0	1 8	25
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	33 1	12 3	5 4	268 9	Y	244	215 0		54
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914														
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	15 1	1899 3	4 4	317 9	Y	288	288 0	1 8	6
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	20 1	1261 3	4 4	496 9	Y	451	447 0		10
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	15 1	2134 3	4 4	408 9	Y	371	373 0	1 8	7
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	17 1	2089 3	3 4	355 9	Y	323	319 0		11
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	16 1	2031 3	3 4	406 9	Y	369	370 0		10
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	13 1	1913 3	3 4	383 9	Y	348	348 0		10
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483														
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	11 1	310 3	3 4	275 9	Y	250	251 0	1 8	5
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	15 1	837 3	4 4	361 9	Y	328	325 0	1 8	7
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	12 1	721 3	4 4	329 9	Y	299	299 0	1 8	6
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	14 1	526 3	2 4	354 9	Y	322	317 0		11
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13 1	342 3	2 4	371 9	Y	337	339 0		9
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	10 1	307 3	2 4	277 9	Y	252	254 0		7
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347														
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	14 1	79 3	3 4	1074 9	Y	976	959 0	1 8	20
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	16 1	16 3	2 4	177 9	Y	161	177 0	1 8	3
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	13 1	18 3	2 4	202 9	Y	184	183 0	1 8	3
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	13 1	36 3	2 4	430 9	Y	391	381 0		13
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	12 1	27 3	2 4	294 9	Y	267	272 0	1 8	7
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	10 1	20 3	1 4	211 9	Y	192	193 0	1 8	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10968		PERF.11020 - 15982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	10 1	1564 3	Y	277	278	0		6
						4 4	305 9						
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	13 1	1747 3	Y	324	323	0		7
						4 4	356 9						
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-	10 1	1501 3	Y	298	299	0		6
						4 4	328 9						
07	2015 X	1897	-0-	-118	-0-	13 1	1525 3	Y	324	319	0		11
						3 4	356 9						
08	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	12 1	1581 3	Y	297	300	0		8
						3 4	327 9						
09	2040 X	1466	-0-	-574	-0-	9 1	1233 3	Y	202	204	0		6
						2 4	222 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 298717		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11025 - 15851	
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	15 1	2347 3	Y	301	302	0		6
						5 4	331 9						
05	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	18 1	2436 3	Y	351	349	0		8
						4 4	386 9						
06	3630 X	2558	-0-	-1072	-0-	15 1	2156 3	Y	348	350	0		6
						4 4	383 9						
07	3317 X	2469	-0-	-848	-0-	17 1	2097 3	Y	320	315	0		11
						3 4	352 9						
08	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	17 1	1933 3	Y	301	304	0		8
						3 4	331 9						
09	2760 X	1982	-0-	-778	-0-	13 1	1741 3	Y	205	207	0		6
						2 4	226 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 298718		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10969		PERF.11050 - 15738	
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	11 1	495 3	Y	142	143	0		3
						2 4	156 9						
05	961 X	769	-0-	-192	-0-	14 1	575 3	Y	162	161	0		4
						2 4	178 9						
06	750 X	699	-0-	-51	-0-	12 1	511 3	Y	158	159	0		3
						2 4	174 9						
07	713 X	672	-0-	-41	-0-	13 1	491 3	Y	152	150	0		5
						1 4	167 9						
08	775 X	675	-0-	-100	-0-	12 1	497 3	Y	150	151	0		4
						1 4	165 9						
09	750 X	474	-0-	-276	-0-	10 1	355 3	Y	98	99	0		3
						1 4	108 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 298721		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10950 - 15753	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
STOREY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	26 1	2364 3	363 9	Y	512	540 0		24	
05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	26 1	937 3	563 9	Y	671	659 0	1 8	35	
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	22 1	1160 3	738 9	Y	564	547 0	1 8	51	
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	20 1	1784 3	620 9	Y	663	668 0	1 8	45	
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	18 1	1947 3	729 9	Y	612	600 0		57	
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	20 1	1174 3	609 9	Y	554	564 0		47	
STOREY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427														
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	26 1	1949 3	866 9	Y	787	851 0		37	
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25 1	1212 3	1129 9	Y	1026	1009 0	1 8	53	
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	23 1	2444 3	1445 9	Y	1314	1246 0	1 8	120	
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	19 1	2373 3	1218 9	Y	1107	1151 0	1 8	75	
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	16 1	1849 3	1106 9	Y	1005	985 0	1 8	94	
09	3690 X	2478	-0-	-1212	-0-	19 1	1297 3	1150 9	Y	1045	1050 0	1 8	88	
LEWIS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 11253 - 15694														
04	19770 X	1998	-0-	-17772	-0-	25 1	1396 3	531 9	Y	483	465 0	1 8	272	
05	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	24 1	1722 3	682 9	Y	620	569 0	1 8	322	
06	2460 X	1587	-0-	-873	-0-	15 1	1092 3	442 9	Y	402	485 0		239	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	38 4			Y	-0-			239	
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			239	
09	2400 X	1701	-0-	-699	-0-	15 1	929 3	729 9	Y	663	589 0		313	
MCCOLLUM A UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 12190 - 14373														
04	33120 X	1400	-0-	-31720	-0-	8 1	995 3	392 9	Y	356	352 0		49	
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	7 1	1320 3	344 9	Y	313	319 0		43	
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	8 1	1143 3	322 9	Y	293	306 0		30	
07	1457 X	1214	-0-	-243	-0-	8 1	929 3	273 9	Y	248	241 0		37	
08	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	5 1	1188 3	341 9	Y	310	315 0		32	
09	1620 X	741	-0-	-879	-0-	3 1	548 3	187 9	Y	170	184 0		18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
LEWIS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 298822														
COMPL. DATE 12/10/2018														
TOTAL DEPTH 11335														
PERF.11257 - 15804														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	21720	X	422	-0-	-21298	-0-	26	1	23	4	Y	339	306	191
05	1395	X	448	-0-	-947	-0-	373	9	26	4	Y	363	365	189
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-	23	1	27	4	Y	316	317	188
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	399	9			Y	-0-		188
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	17	1			Y	-0-		188
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	348	9	14	1	888	3	538	313
							29	4	729	9				
CASPIAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 298831														
COMPL. DATE 10/08/2020														
TOTAL DEPTH 12210														
PERF.12398 - 19767														
04	6780	X	2074	-0-	-4706	-0-	502	1	1312	3	Y	233	217	32
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	4	4	256	9	Y	208	203	37
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	507	1	1313	3	Y	217	234	20
07	2139	X	1692	-0-	-447	-0-	3	4	229	9	Y	250	242	28
08	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	431	1	1159	3	Y	171	177	22
09	2070	X	768	-0-	-1302	-0-	4	4	239	9	Y	87	105	1
							325	1	1088	3	Y			
							4	4	275	9				
							341	1	841	3	Y			
							3	4	188	9	Y			
							243	1	427	3	Y			
							2	4	96	9				
LANDRUM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 298853														
COMPL. DATE 06/16/2016														
TOTAL DEPTH 9053														
PERF. 9205 - 16263														
04	0	W	1426	-0-	1426	1030092	19	1	710	3	Y	625	669	46
05	1031305	X	1213	-0-	-1030092	-0-	9	4	688	9	Y	596	594	48
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	809	766	91
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	8	4	656	9	Y	568	603	56
08	2139	X	652	-0-	-1487	-0-	22	1	2538	3	Y	443	440	59
09	3450	X	1161	-0-	-2289	-0-	12	4	890	9	Y	412	419	52
							19	1	2199	3	Y			
							16	4	625	9	Y			
							12	1	151	3	Y			
							2	4	487	9	Y			
							17	1	691	3	Y			
							453	9						
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 1H RRCID -> 298854														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9931														
PERF.10188 - 16811														
04	30480	X	627	-0-	-29853	-0-	622	1	5	3	Y	-0-	7	-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	207	190	17
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	2	4	228	9	Y	139	139	17
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	438	427	28
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	2	4	153	9	Y	413	401	40
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	3	Y	344	338	46
							4	4	482	9	Y			
							17	1	1147	3	Y			
							4	4	454	9	Y			
							220	1	937	3	Y			
							3	4	378	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9948													PERF. 10134 - 16657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	34590 X	2067	-0-	-32523	-0-	588 1	1311 3	Y	151	192	0			17
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	2 4	166 9							
06	5490 X	1089	-0-	-4401	-0-	18 1	2730 3	Y	588	557	0			48
07	5673 X	2017	-0-	-3656	-0-	4 4	647 9							
08	5673 X	1844	-0-	-3829	-0-	115 1	826 3	Y	133	164	0			17
09	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	2 4	146 9							
						41 1	1656 3	Y	288	287	0			18
						3 4	317 9							
						17 1	1437 3	Y	351	335	0			34
						4 4	386 9							
						252 1	1187 3	Y	332	321	0			45
						3 4	365 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298862														
COMPL. DATE 09/15/2014														
TOTAL DEPTH 9052													PERF. 9231 - 16049	
04	0 W	1362	-0-	1362	790912	22 1	811 3	Y	475	495	0			53
05	792027 X	1115	-0-	-790912	-0-	6 4	523 9							
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	25 1	503 3	Y	527	521	0	1 8		58
07	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	7 4	580 9							
08	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	22 1	1565 3	Y	368	361	0	1 8		64
09	2010 X	1498	-0-	-512	-0-	6 4	405 9							
						19 1	1671 3	Y	338	348	0			54
						4 4	372 9							
						16 1	1680 3	Y	348	339	0			63
						2 4	383 9							
						20 1	1102 3	Y	341	345	0			59
						1 4	375 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298863														
COMPL. DATE 10/12/2018														
TOTAL DEPTH 9050													PERF. 9227 - 16452	
04	30150 X	3112	-0-	-27038	-0-	21 1	2043 3	Y	942	977	0			88
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	12 4	1036 9							
06	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	21 1	1069 3	Y	845	845	0			88
07	3782 X	3740	-0-	-42	-0-	11 4	930 9							
08	3782 X	3325	-0-	-457	-0-	20 1	2802 3	Y	709	688	0			109
09	3600 X	2612	-0-	-988	-0-	11 4	780 9							
						17 1	2882 3	Y	757	771	0			95
						8 4	833 9							
						15 1	2379 3	Y	844	816	0			123
						3 4	928 9							
						16 1	1680 3	Y	831	839	0	1 8		114
						2 4	914 9							
STOREY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 299107														
COMPL. DATE 10/09/2017														
TOTAL DEPTH 9038													PERF. 9235 - 16403	
04	31980 X	1701	-0-	-30279	-0-	18 1	1130 3	Y	497	508	0			23
05	33046 X	1110	-0-	-31936	-0-	6 4	547 9							
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	539 3	Y	496	493	0			26
07	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	7 4	546 9							
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	16 1	1361 3	Y	381	372	0			35
09	1800 X	1172	-0-	-628	-0-	5 4	419 9							
						14 1	1464 3	Y	436	440	0	1 8		30
						5 4	480 9							
						15 1	2742 3	Y	384	378	0			36
						5 4	422 9							
						14 1	785 3	Y	335	343	0			28
						4 4	369 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STOREY UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 5H		CAPACITY RRCID -> 299108				COMPL. DATE 09/01/2017				TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427				CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	49650 X	2151	-0-	-47499	-0-	22	1	1309	3	11	4	Y	735	760	0			34			
05	51305 X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1	844	3	12	4	Y	850	840	0			44			
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	11	4	Y	684	665	0		1 8	62			
07	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	17	1	1890	3	10	4	Y	854	857	0		1 8	58			
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	9	4	Y	822	802	0		1 8	77			
09	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	17	1	1603	3	9	4	Y	703	720	0		1 8	59			
GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				338751 WELL #:		1H		RRCID -> 270430				COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231					
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	781	1	1217	2	125	9	Y	114	67	1		19 8	85			
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	747	1	1087	2	112	9	Y	102	88	1		14 8	85			
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	921	1	1376	2	124	9	Y	113	89	1		12 8	97			
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	982	1	1297	2	24	9	Y	22	25	1		20 8	74			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					74			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					74			
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:		2H		RRCID -> 271308				COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301					
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	416	2	62	9			Y	56					160			
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9			Y	70	2	1			228			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9			Y	49					277			
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2					Y	-0-	68	1			209			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					209			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					209			
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:		8H		RRCID -> 291652				COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437					
04	11640 X	8177	-0-	-3463	-0-	780	1	6923	2	474	9	Y	431	403	1			85			
05	12028 X	7878	-0-	-4150	-0-	747	1	6721	2	410	9	Y	373	373	1			85			
06	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	921	1	6990	2	442	9	Y	402	391	1			96			
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	982	1	6820	2	387	9	Y	352	379	1			69			
08	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-							Y	NO RPT					69			
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-							Y	NO RPT					69			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 338751 5H	ASSOCIATED RRCID -> 293085		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2021				CNTY: KARNES 9697 PERF. 9570 - 19629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14880 X	11991	-0-	-2889	-0-	780 664	1 9	10547	2	Y	604	576	1			85
05	14601 X	11980	-0-	-2621	-0-	747 661	1 9	10572	2	Y	601	601	1			85
06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	921 696	1 9	11263	2	Y	633	622	1			96
07	13392 X	12250	-0-	-1142	-0-	982 755	1 9	10513	2	Y	686	713	1			69
08	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					69
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					69
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708						
04	12300 X	9429	-0-	-2871	-0-	780 564	1 9	8085	2	Y	513	486	1			84
05	12307 X	9359	-0-	-2948	-0-	747 603	1 9	8009	2	Y	548	547	1			85
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	920 580	1 9	8488	2	Y	527	516	1			96
07	10633 X	9716	-0-	-917	-0-	982 593	1 9	8141	2	Y	539	565	1			70
08	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					70
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					70
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9820 - 20075						
04	13530 X	10014	-0-	-3516	-0-	780 556	1 9	8678	2	Y	505	477	1			84
05	13392 X	9693	-0-	-3699	-0-	746 573	1 9	8374	2	Y	521	521	1			84
06	10800 X	10492	-0-	-308	-0-	920 572	1 9	9000	2	Y	520	508	1			96
07	11501 X	10318	-0-	-1183	-0-	981 573	1 9	8764	2	Y	521	547	1			70
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					70
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					70
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9380 - 18084						
04	13650 X	12701	-0-	-949	-0-	1836 1659	1 9	9206	2	N	1508	1624	1	2	8	280
05	14105 X	13914	-0-	-191	-0-	1877 1687	1 9	10350	2	N	1534	1436	1	3	8	375
06	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1773 1758	1 9	10861	2	N	1598	1620	1			353
07	13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	1871 1316	1 9	8713	2	N	1196	1255	1	8	8	286
08	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					286
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					286
CCW L				WELL #:	12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
GULFTEX ENERGY, LLC			//CONT.// 338751																	
CCW M			WELL #: 13H			RRCID -> 294587			COMPL. DATE 10/01/2022			TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176															
PGE MAGUEY UNIT A LAS					WELL #: 1H			RRCID -> 266127			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081						
04	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	53	2				N	-0-						81	
05	5549	X	34	-0-	-5515	-0-	32	2		2	9	N	2		2	8			81	
06	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2		4	9	N	4		1	8			84	
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2		22	9	N	20		64	1	1	8	39	
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9627	2		64	4	N	23		2	8			60	
							25	9												
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2		18	9	N	16		2	8			74	
PGE MAGUEY UNIT A LAS					WELL #: 3H			RRCID -> 266128			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194						
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2		40	9	N	36						110	
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2		4	9	N	4						114	
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2		17	9	N	15						129	
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6832	2		11	9	N	10		89	1			50	
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5720	2		51	9	N	46						96	
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2				N	-0-						89	
WINSLOW UNIT B LAS					WELL #: 5H			RRCID -> 269995			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666						
04	9150	X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2				N	-0-						251	
05	9455	X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2				N	-0-						251	
06	8460	X	852	-0-	-7608	-0-	852	2				N	-0-						251	
07	7285	X	665	-0-	-6620	-0-	665	2				N	-0-						251	
08	6541	X	648	-0-	-5893	-0-	648	2				N	-0-						251	
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7591	2		3	9	N	3		4	8			248	
WINSLOW UNIT A LAS					WELL #: 1H			RRCID -> 270082			COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						358	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						358	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						358	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						358	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						358	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						353	
DICKINSON UNIT E					WELL #: 1H			RRCID -> 273133			COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543						
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	197	2		12	9	N	11		128	1			167	
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	782	2		98	9	N	89						256	
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	201	2		13	9	N	12						268	
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	2		160	9	N	145		157	1			256	
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	576	2		45	9	N	41						297	
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1023	2		114	9	N	104		181	1			220	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC FOSTER LAS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL.	DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.10322	- 17656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1		2
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-				2
06	11520 X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y	-0-				2
07	11904 X	8032	-0-	-3872	-0-	8032	2			Y	-0-				2
08	11904 X	1654	-0-	-10250	-0-	1654	2			Y	-0-				2
09	8910 X	8120	-0-	-790	-0-	8120	2			Y	-0-	2	1		-0-

PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10140	- 14557
04	12810 X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-				169
05	11191 X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1		33
06	10830 X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1		51
07	11191 X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y	43	48	1	2 8	44
08	8618 X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y	39	45	1		38
						43	9								
09	8580 X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y	31	51	1		18
						34	9								

PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10138	- 15303
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
05	14B2 EXT	4938	-0-	4938	-0-	4938	2	28	9	Y	25				26
06	14B2 EXT	15155	-0-	15155	-0-	20093	2	171	9	Y	155	101	1	1 8	79
07	14B2 EXT	9514	-0-	9514	-0-	29607	2	73	9	Y	66	74	1	3 8	68
08	37382 X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y	59	69	1		58
						65	9								
09	15150 X	5467	-0-	-9683	-0-	5373	2	55	4	Y	35	75	1		18
						39	9								

PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.10125	- 14921
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9				52
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1		24
06	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1		57
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y	50	53	1	2 8	52
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y	33	53	1		32
						36	9								
09	11970 X	8092	-0-	-3878	-0-	7972	2	73	4	Y	43	51	1		24
						47	9								

ERNST UNIT A LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	276229	COMPL.	DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	- 16129
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8		348
						144	9								
05	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	1 8	240
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8		271
07	6510 X	2619	-0-	-3891	-0-	2601	2	18	9	N	16	170	1	1 8	116
08	6510 X	84	-0-	-6426	-0-	84	2			N	-0-				116
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8192	2	166	9	N	151	165	1		99

FOSTER UNIT III LAS				WELL #:	B 2H	RRCID ->	276757	COMPL.	DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10470	- 16778
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2				282
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				282
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				282
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				282
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				282
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
FOSTER LAS				WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				412
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	330	330	1		412
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				412
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				412
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-				412
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-				412

FOSTER UNIT IV LAS				WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107			
04	5610 X	3607	-0-	-2003	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8		89
05	5797 X	3942	-0-	-1855	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8		89
06	5610 X	530	-0-	-5080	-0-	530	2			N	-0-				89
07	5797 X	214	-0-	-5583	-0-	214	2			N	-0-				89
08	5611 X	279	-0-	-5332	-0-	279	2			N	-0-				89
09	3810 X	443	-0-	-3367	-0-	443	2			N	-0-				88

FOSTER LAS				WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506			
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5641	2	56	9	N	51				202
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10747	2	1	4	N	51	159	1		94
						56	9								
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12451	2	1	4	N	49	1	8		142
						54	9								
07	5890 X	4163	-0-	-1727	-0-	4151	2	12	9	N	11				153
08	8959 X	1957	-0-	-7002	-0-	1945	2	10	4	N	2				155
						2	9								
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11812	2	55	9	N	50	4	8		201

PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839			
04	3720 X	963	-0-	-2757	-0-	963	2			Y	-0-				-0-
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-				-0-
06	5430 X	1386	-0-	-4044	-0-	1386	2			Y	-0-				-0-
07	5611 X	304	-0-	-5307	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
08	8463 X	5277	-0-	-3186	-0-	5277	2			Y	-0-				-0-
09	8190 X	4110	-0-	-4080	-0-	4110	2			Y	-0-				-0-

PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996			
04	5250 X	4843	-0-	-407	-0-	4837	2	6	9	Y	5				116
05	4433 X	4283	-0-	-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1	8		117
06	6270 X	724	-0-	-5546	-0-	693	2	31	9	Y	28				145
07	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	3575	2	15	9	Y	14	141	1		18
08	6355 X	3803	-0-	-2552	-0-	3742	2	41	4	Y	18	3	8		33
						20	9								
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1	4	Y	6	33	1		6
						7	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC																	
PGE MAGUEY E UNIT LAS																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 424176																	
WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
05	14B2 EXT	2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-						17
06	14B2 EXT	7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30						47
07	14B2 EXT	7613	-0-	7613	17943	7551	2	62	9	Y	56	23	1				80
08	23863 X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42	4	Y	87	3	8				164
						96	9										
09	6570 X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73	4	Y	57	129	1				92
						63	9										
FOSTER LAS														WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740			
04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	1	8		175
05	6634 X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-						175
06	5850 X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-						175
07	4588 X	2671	-0-	-1917	-0-	2590	2	81	9	Y	74						249
08	1581 X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			Y	-0-						249
09	2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-	178	1				59
FOSTER LAS														WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107			
04	4530 X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1				1
05	4681 X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-						1
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1						2
07	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1	8				3
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2	9	Y	2						5
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2	9	Y	2	3	1				4
SUMBERA HC9														WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550			
04	29400 X	20055	-0-	-9345	-0-	283	1	16447	2	Y	3017	3010	1				55
						6	4	3319	9								
05	27962 X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922	1	6	8		61
						5	4	3227	9								
06	24060 X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1	8		70
						4	4	3007	9								
07	23250 X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	14765	2	Y	2678	2695	1				53
						5	4	2946	9								
08	20057 X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	14726	2	Y	2502	2477	1				78
						453	4	2752	9								
09	19410 X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	13554	2	Y	2226	2229	1				75
						426	4	2449	9								
SUMBERA HC7														WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643			
04	31320 X	20921	-0-	-10399	-0-	290	1	17235	2	Y	3081	3074	1				55
						7	4	3389	9								
05	27776 X	20758	-0-	-7018	-0-	295	1	17111	2	Y	3043	3036	1				62
						5	4	3347	9								
06	24330 X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1				68
						5	4	3029	9								
07	24707 X	18865	-0-	-5842	-0-	263	1	15670	2	Y	2661	2675	1				54
						5	4	2927	9								
08	21018 X	19061	-0-	-1957	-0-	275	1	15460	2	Y	2511	2488	1				77
						564	4	2762	9								
09	20340 X	16464	-0-	-3876	-0-	259	1	13173	2	Y	2316	2317	1				76
						484	4	2548	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
SUMBERA HC8				WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	28410	X	20480	-0-	-7930	-0-	286	1	16582	2	Y	3278	3256	1	60
							6	4	3606	9					
05	28582	X	20706	-0-	-7876	-0-	286	1	16822	2	Y	3266	3248	1	77
							5	4	3593	9					
06	26340	X	18964	-0-	-7376	-0-	257	1	15374	2	Y	3024	3028	1	73
							7	4	3326	9					
07	24025	X	18266	-0-	-5759	-0-	260	1	14787	2	Y	2922	2935	1	59
							5	4	3214	9					
08	21824	X	19047	-0-	-2777	-0-	267	1	15162	2	Y	2863	2828	1	92
							469	4	3149	9					
09	20490	X	18555	-0-	-1935	-0-	262	1	14867	2	Y	2671	2672	1	84
							488	4	2938	9					
SUMBERA HC6				WELL #: C 6H		RRCID -> 297794		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781			
04	28620	X	18426	-0-	-10194	-0-	262	1	14436	2	Y	3384	3399	1	55
							6	4	3722	9					
05	26009	X	20318	-0-	-5691	-0-	299	1	16716	2	Y	2996	2982	1	69
							7	4	3296	9					
06	22650	X	18511	-0-	-4139	-0-	254	1	15127	2	Y	2841	2837	1	73
							5	4	3125	9					
07	23405	X	18203	-0-	-5202	-0-	254	1	14962	2	Y	2711	2727	1	57
							5	4	2982	9					
08	21235	X	18416	-0-	-2819	-0-	277	1	14763	2	Y	2626	2600	1	83
							487	4	2889	9					
09	19650	X	17047	-0-	-2603	-0-	258	1	13693	2	Y	2401	2408	1	76
							455	4	2641	9					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
EVANS H				WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201			
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			10
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	3			N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	3	N	-0-			10
08	3100	N	3215	-0-	115	-0-	47	1	3168	3	N	-0-			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
ALDERMAN A67				WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A			
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3712	2	40	9	N	36			80
05	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2352	2	106	9	N	96	126	1	50
06	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			N	-0-			50
07	3534	X	1392	-0-	-2142	-0-	1392	2			N	-0-			50
08	3534	X	1915	-0-	-1619	-0-	1915	2			N	-0-			50
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			50
HIXON				WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813			
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3003	2	317	9	N	288	258	1	110
05	3224	X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9	N	100	195	1	15
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2931	2	205	9	N	186	161	1	40
07	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	49	1	2035	2	N	140	138	1	42
							154	9							
08	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	642	1	669	2	N	97	66	1	73
							107	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WK GU 8														
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
WK GU 9														
WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554														
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	88	9	N	80	27
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	7
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	15	22
08	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
HARLE														
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	173	146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	95
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	193	95
								212	9					
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	387	3	N	200	102
								220	9					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	176	158
								194	9					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	158
EVANS H														
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
04	1020 N	199	-0-	-821	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-	153
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4	157
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1052	3	N	86	65
								95	9					
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	921	3	N	-0-	65
08	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	185	1	866	3	N	-0-	65
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-	-0-
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-	-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	2201 X	488	-0-	-1713	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-	-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COOKE, ETHYL P. W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WK GU 11															
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				106
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				106
WK GU 12															
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926															
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	189				256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	208	9			N	-0-	112	1	1 7	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				146
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
STOREY UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098															
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
WK ACE UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
WK UNIT 15															
WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964															
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				133
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	80	158	1		55
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	88	9			N					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	N	306	330	1		31
						337	9			N	NO RPT				31
CLSCM, LTD															
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771															
04	660 N	453	-0-	-207	-0-	15	1	200	3	Y	216	173	1		216
05	682 N	164	-0-	-518	-0-	238	9			Y	-0-	93	1		123
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	164	1	10	3	Y	235	293	1		65
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	389	1			Y					
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	259	9	314	9	Y	285	299	1		51
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	707	1	388	9	Y	353	323	1		81
						676	3			Y	NO RPT				81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				
SHORT													//CONT.// 499978		WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					80	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'					WELL #:	3H	RRCID ->	288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10426	-	17006			
04	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	409	1	1443	3	N	295	359	1				76	
							325	9											
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1				107	
06	3210	X	2304	-0-	-906	-0-	299	1	1713	3	N	265	316	1				56	
							292	9											
07	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	479	1	2035	3	N	327	331	1				52	
							360	9											
08	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	531	1	2492	3	N	330	237	1				145	
							363	9											
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT						145	
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST					WELL #:	500600 B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316	-	14849			
04	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	76	1	1769	2	N	34	2	8				55	
							37	9											
05	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	79	1	1629	2	N	33						88	
							36	9											
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	76	1	1733	2	N	22						110	
							24	9											
07	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	79	1	1631	2	N	28						138	
							31	9											
08	1736	N	960	-0-	-776	-0-	5	1	936	2	N	17						155	
							19	9											
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	53	1	1996	2	N	32						187	
							35	9											
CUTLASS EAST					WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275	-	16162			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CUTLASS EAST					WELL #:	C 3 V	RRCID ->	289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8472	-	8800			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.//	27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
LOCIN OIL CORPORATION											504678										
SCREAMING EAGLE A										WELL #:	2H	RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL	DEPTH 12465	PERF.13040 - 16526			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443				
SCREAMING EAGLE A										WELL #:	3H	RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL	DEPTH 12293	PERF.13280 - 16441			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
EDWARDS UNIT A										WELL #:	7H	RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL	DEPTH 11472	PERF.12010 - 15796			
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
EDWARDS UNIT A										WELL #:	8H	RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL	DEPTH 11449	PERF.11426 - 14400			
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	322	2	N	156	237	1			102				
							172	9													
05		310 N	141	-0-	-169	-0-	92	1	32	2	N	15	41	1			76				
							17	9													
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	N	7	24	1			59				
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	2	4	1			57				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19	2	1			74				
MARATHON OIL EF LLC										525398											
MAY-CHAPMAN										WELL #:	2H	RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL	DEPTH 11225	PERF.11190 - 17190			
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0			15				
							11	4	629	9											
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	Y	245	254	0			6				
							5	4	270	9											
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	400	403	0			3				
							5	4	440	9											
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	716	704	0			15				
							2	4	788	9											
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CHAPMAN ROTHE UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10870 - 15406			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436	0	3	
						7	4	483	9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0	-0-	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	467	463	0	4	
						15	4	514	9						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993											
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717	
04	1740 N	1405	-0-	-335	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1	256	
						1121	5	167	9						
05	1798 N	137	-0-	-1661	-0-	4	1	10	4	Y	11	241	1	26	
						111	5	12	9						
06	1620 N	647	-0-	-973	-0-	18	1	39	4	Y	17			43	
						571	5	19	9						
07	3100 N	3260	-0-	160	160	76	1	172	4	Y	569			612	
						2386	5	626	9						
08	3100 N	7193	-0-	4093	4253	168	1	466	4	Y	1275	1716	1	171	
						5156	5	1403	9						
09	3000 N	492	-0-	-2508	1745	14	1	42	4	Y	7	166	1	12	
						428	5	8	9						
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331	
04	750 N	560	-0-	-190	-0-	13	1	41	4	Y	94			119	
						403	5	103	9						
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	17	1	62	4	Y	51			170	
						522	5	56	9						
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1	45	
						332	5	70	9						
07	558 N	241	-0-	-317	-0-	7	1	12	4	Y	-0-			45	
						222	5								
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	16	1	33	4	Y	-0-			45	
						491	5								
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			148	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FRANKLIN														
WELL #: B 1H														
RRCID -> 266820														
COMPL. DATE 05/11/2012														
TOTAL DEPTH 11755														
PERF.11930 - 16418														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	43	1	90	4	Y	4			56
						1317	5		4	9				
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	150	4	Y	125			181
						1763	5	138	9					
06	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	41	1	86	4	Y	107	232	1	56
						1281	5	118	9					
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	82	1	178	4	Y	2			58
						2585	5	2	9					
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	77	1	205	4	Y	148			206
						2368	5	163	9					
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	51	1	82	4	Y	96	192	1	110
						1590	5	106	9					
K. R. BRACKEN														
WELL #: A 1H														
RRCID -> 266826														
COMPL. DATE 03/12/2012														
TOTAL DEPTH 11809														
PERF.12200 - 17170														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-	9	1	1
05	130 N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-			1
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-			1
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	8	1	1	8
						9	9							
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 121A														
RRCID -> 267349														
COMPL. DATE 07/12/2011														
TOTAL DEPTH 11773														
PERF.11800 - 16205														
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	32	1	72	4	Y	93			188
						1000	5	102	9					
05	1674 N	1042	-0-	-632	-0-	30	1	81	4	Y	12			200
						918	5	13	9					
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	38			238
						904	5	42	9					
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	33	1	73	4	Y	173	173	1	238
						1026	5	190	9					
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	79	4	Y	-0-			238
						1458	5							
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	73	4	Y	-0-			238
						1368	5							
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 3H														
RRCID -> 268267														
COMPL. DATE 06/06/2013														
TOTAL DEPTH 11793														
PERF.12175 - 17251														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 4H														
RRCID -> 271056														
COMPL. DATE 07/26/2013														
TOTAL DEPTH 11866														
PERF.12338 - 17464														
04	870 X	568	-0-	-302	-0-	62	1	164	4	Y	311	131	1	320
						342	9							
05	527 X	122	-0-	-405	-0-	29	1	89	4	Y	4	188	1	136
						4	9							
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			136
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	6	187	1	112
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
R. A. BRACKEN				WELL #:	B 1H	RRCID ->	271058	COMPL.	DATE	05/05/2013	TOTAL	DEPTH	11899	PERF.	12500	-	17415	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-		2 1		3 4	Y	3		3 1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		3 9			Y						-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1		33 4	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		37 4	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1		38 4	Y	-0-					-0-
R. A. BRACKEN					WELL #:	B 2H	RRCID ->	271120	COMPL.	DATE	07/22/2013	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12399	-	17449
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	16					110
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1		205 4	Y	223		226 1			107
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		245 9			Y						
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1		106 4	Y	157		80 1			184
08	434	X	387	-0-	-47	-0-	-0-		173 9			Y						
09	420	X	323	-0-	-97	-0-	-0-		55 1		124 4	Y	200		92 1			292
									220 9			Y						
									57 1		158 4	Y	156		287 1			161
									172 9			Y						
									43 1		131 4	Y	136		94 1			203
									150 9									
R. A. BRACKEN					WELL #:	B 3H	RRCID ->	271370	COMPL.	DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	12505	-	17386
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	23					155
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1		41 4	Y	94		174 1			75
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	-0-		103 9			Y						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		18 4	Y	100		56 1			119
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		110 9			Y	-0-		59 1			60
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-		59 1			1
												Y	-0-		1 1			-0-
K. R. BRACKEN					WELL #:	B 3H	RRCID ->	271637	COMPL.	DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.	12274	-	17811
04	T. A.	66	-0-	-0-	66	263	57	1		9 4		Y	-0-		9 1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	263						Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	263						Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	263						Y	-0-		2 1			1
08	T. A.	46	-0-	-0-	46	309	26	1		20 4		Y	-0-					1
09	T. A.	71	-0-	-0-	71	380	45	1		26 4		Y	-0-					1
K. R. BRACKEN					WELL #:	B 2H	RRCID ->	271717	COMPL.	DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12313	-	17902
04	T. A.	71	-0-	-0-	71	240	61	1		10 4		Y	-0-		9 1			1
05	T. A.	82	-0-	-0-	82	322	47	1		34 4		Y	1		1 1			1
06	T. A.	26	-0-	-0-	26	348	14	1		12 4		Y	-0-					1
07	T. A.	9	-0-	-0-	9	357	3	1		2 4		Y	4		1 1			4
							4	9										
08	357	N	-0-	-0-	-357	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1		14 4	Y	-0-					3
R. A. BRACKEN					WELL #:	A 1H	RRCID ->	272408	COMPL.	DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	11789	PERF.	12400	-	17488
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	1		1 1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462											
FRANKLIN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	523	-0-	-2477	2066	12	1	26	4	Y	112	88	1			207
05	2818 N	752	-0-	-2066	-0-	362	5	123	9							154
06	1050 N	385	-0-	-665	-0-	19	1	51	4	Y	102	155	1			214
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	570	5	112	9							214
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	20	4	Y	-0-					26
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290	5	66	9		197	388	1			185
						1111	5	217	9							
						18	1	56	4	Y	185	26	1			
						567	5	204	9							
FRANKLIN				WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717		PERF.12191 - 18071				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
R. A. BRACKEN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2877					Y	7					42
05	T. A.	403	-0-	403	3280	63	1	175	4	Y	150	124	1			68
06	T. A.	186	-0-	186	3466	165	9									
07	3475 X	9	-0-	-3466	-0-	38	1	84	4	Y	58	51	1			75
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	64	9									
09	330 X	132	-0-	-198	-0-	4	1	5	4	Y	-0-	37	1			38
						96	1	274	4	Y	165	37	1			166
						182	9									
						21	1	68	4	Y	39	97	1			108
						43	9									
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKLIN				WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12380 - 17307				
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	2943	1	83	4	Y	421	159	1			436
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1174	5	463	9							
06	810 X	488	-0-	-322	-0-	2701	1	41	5	Y	218					654
07	4805 X	2010	-0-	-2795	-0-	240	9									
08	4805 X	242	-0-	-4563	-0-	122	1	15	4	Y	124	358	1			420
09	4650 X	84	-0-	-4566	-0-	215	5	136	9							
						903	1	69	4	Y	58					478
						974	5	64	9							
						167	1	58	5	Y	15	282	1			181
						17	9									
						30	1	3	4	Y	18					199
						31	5	20	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462														
FRANKLIN				WELL #:	D 5H	RRCID ->	276838	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	12440 - 17320				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2667	X	-0-	-0-		-2667		-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-		-150		-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
FRANKLIN				WELL #:	D 1H	RRCID ->	276846	COMPL.	DATE	03/08/2015	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	12544 - 18174				
04	3450	X	18	-0-		-3432		-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1			13
05	4588	X	-0-	-0-		-4588		-0-					Y	-0-	8	1			5
06	4440	X	-0-	-0-		-4440		-0-					Y	-0-	3	1			2
07	4588	X	1165	-0-		-3423		-0-	540	1	41	4	Y	1					3
									583	5	1	9							
08	899	X	742	-0-		-157		-0-	551	1	191	5	Y	-0-	2	1			1
09	30	X	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					1
FRANKLIN				WELL #:	D 2H	RRCID ->	276926	COMPL.	DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	12351 - 17267				
04	1550	X	1550	-0-		-0-		-0-	1065	1	30	4	Y	27	82	1			35
									425	5	30	9							
05	2046	X	-0-	-0-		-2046		-0-					Y	7					42
06	1980	X	252	-0-		-1728		-0-	68	1	8	4	Y	51	23	1			70
									120	5	56	9							
07	2046	X	-0-	-0-		-2046		-0-					Y	-0-					70
08	186	N	186	-0-		-0-		-0-	133	1	46	5	Y	6	41	1			34
									7	9									
09	240	N	-0-	-0-		-240		-0-					Y	-0-					34
FRANKLIN				WELL #:	D 6H	RRCID ->	276927	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	11670	PERF.	12428 - 16713				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874															
DILWORTH RANCH				WELL #:	A 3H	RRCID ->	288961	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	10922 - 16515				
04	2460	X	1609	-0-		-851		-0-	37	1	1466	3	Y	96	96	1			3
									106	9									
05	2759	X	1297	-0-		-1462		-0-	37	1	1185	3	Y	68	69	1			2
									75	9									
06	2670	X	380	-0-		-2290		-0-	5	1	157	3	Y	198	198	1	1	8	1
									218	9									
07	2759	X	741	-0-		-2018		-0-	23	1	633	3	Y	77	76	1			2
									85	9									
08	1829	X	590	-0-		-1239		-0-	16	1	516	3	Y	53	54	1			1
									58	9									
09	1620	X	600	-0-		-1020		-0-	20	1	538	3	Y	38	38	1			1
									42	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	1651	-0-	-1049	-0-	38 78	1 9	1535	3	Y	71	72	1	2
05	1984 X	760	-0-	-1224	-0-	20 99	1 9	641	3	Y	90	90	1	2
06	1860 X	494	-0-	-1366	-0-	11 163	1 9	320	3	Y	148	146	1	3
07	1860 X	617	-0-	-1243	-0-	18 112	1 9	487	3	Y	102	103	1	2
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	25 80	1 9	808	3	Y	73	73	1	2
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25 166	1 9	696	3	Y	151	149	1	4
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420														
04	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	48 169	1 9	1918	3	Y	154	153	1	5
05	1953 X	1356	-0-	-597	-0-	36 142	1 9	1178	3	Y	129	131	1	3
06	1920 X	681	-0-	-1239	-0-	7 454	1 9	220	3	Y	413	413	1	2
07	2201 X	846	-0-	-1355	-0-	26 111	1 9	709	3	Y	101	101	1	2
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	32 160	1 9	1054	3	Y	145	144	1	3
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 118	1 9	731	3	Y	107	107	1	3
BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195														
04	114480 X	105406	-0-	-9074	-0-	651 4627	1 9	100128	3	Y	4206	4264	1	102
05	118296 X	106531	-0-	-11765	-0-	593 4426	1 9	101512	3	Y	4024	3886	1	240
06	114480 X	97535	-0-	-16945	-0-	605 3920	1 9	93010	3	Y	3564	3679	1	124
07	118296 X	93826	-0-	-24470	-0-	670 3738	1 9	89418	3	Y	3398	3363	1	159
08	108934 X	70164	-0-	-38770	-0-	619 2750	1 9	66795	3	Y	2500	2577	1	82
09	105420 X	73306	-0-	-32114	-0-	692 2981	1 9	69633	3	Y	2710	2674	1	118
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685														
04	106590 X	89905	-0-	-16685	-0-	553 4323	1 9	85029	3	Y	3930	3984	1	95
05	110143 X	91797	-0-	-18346	-0-	509 4231	1 9	87057	3	Y	3846	3714	1	227
06	106590 X	83600	-0-	-22990	-0-	516 3739	1 9	79345	3	Y	3399	3507	1	118
07	105617 X	79235	-0-	-26382	-0-	563 3509	1 9	75163	3	Y	3190	3158	1	150
08	92907 X	62284	-0-	-30623	-0-	548 2684	1 9	59052	3	Y	2440	2510	1	80
09	89910 X	69258	-0-	-20652	-0-	652 2977	1 9	65629	3	Y	2706	2669	1	117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 3H	ASSOCIATED RRCID -> 295737	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12682	PERF.12517	-	21698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	91920 X	67524	-0-	-24396	-0-		413 3582	1 9	63529	3	Y	3256	3312	1			79
05	94984 X	64012	-0-	-30972	-0-		352 3320	1 9	60340	3	Y	3018	2918	1			179
06	91920 X	56613	-0-	-35307	-0-		347 2891	1 9	53375	3	Y	2628	2716	1			91
07	90303 X	56709	-0-	-33594	-0-		400 2899	1 9	53410	3	Y	2635	2603	1			123
08	69781 X	46719	-0-	-23062	-0-		409 2230	1 9	44080	3	Y	2027	2084	1			66
09	67530 X	54301	-0-	-13229	-0-		508 2587	1 9	51206	3	Y	2352	2316	1			102
BRACKEN SOUTH				WELL #:	4H	RRCID -> 295755	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649	-	21146					
04	101550 X	69576	-0-	-31974	-0-		431 2937	1 9	66208	3	Y	2670	2720	1			65
05	104935 X	64548	-0-	-40387	-0-		359 2679	1 9	61510	3	Y	2435	2356	1			144
06	101550 X	58024	-0-	-43526	-0-		359 2354	1 9	55311	3	Y	2140	2210	1			74
07	96782 X	55686	-0-	-41096	-0-		397 2277	1 9	53012	3	Y	2070	2047	1			97
08	72199 X	43702	-0-	-28497	-0-		385 1756	1 9	41561	3	Y	1596	1641	1			52
09	69570 X	34876	-0-	-34694	-0-		328 1553	1 9	32995	3	Y	1412	1402	1			62
CHOKE CANYON WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299793	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 06/18/2025	TOTAL	DEPTH 11947	PERF.12183	-	18682					
06	0	38851	-0-	38851	38851		443 9155	1 9	29253	3	N	8323	8132	1			191
07	0	72127	-0-	72127	110978		535 15937	1 9	55655	3	N	14488	14338	1			341
08	170401 X	59423	-0-	-110978	-0-		474 12432	1 9	46517	3	N	11302	11362	1			281
09	79830 X	62389	-0-	-17441	-0-		519 11649	1 9	50221	3	N	10590	10434	1			437

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. J. PINA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 1H	ASSOCIATED RRCID -> 299819	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2022					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7735 - 12758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	22599 X	6505	-0-	-16094	-0-	140 2872	1 9	3493	3	Y	2611	2789	1	20	8	102
*11	21870 X	7114	-0-	-14756	-0-	141 2288	1 9	4685	3	Y	2080	2036	1			146
*12	22599 X	7939	-0-	-14660	-0-	187 2411	1 9	5341	3	Y	2192	2034	1	50	8	254
*01	22599 X	8435	-0-	-14164	-0-	218 2459	1 9	5758	3	Y	2235	2084	1	22	8	383
*02	20412 X	7079	-0-	-13333	-0-	70 1797	1 9	5212	3	Y	1634	1728	1	15	8	274
*03	22599 X	8398	-0-	-14201	-0-	75 1890	1 9	6433	3	Y	1718	1656	1	18	8	318
*04	21870 X	8544	-0-	-13326	-0-	50 2003	1 9	6491	3	Y	1821	2050	1	8	8	81
*05	22599 X	10788	-0-	-11811	-0-	44 1912	1 9	8832	3	Y	1738	1664	1	11	8	144
*06	21870 X	10326	-0-	-11544	-0-	50 1841	1 9	8435	3	Y	1674	1707	1	9	8	102
*07	22599 X	8881	-0-	-13718	-0-	69 1799	1 9	7013	3	Y	1635	1653	1	5	8	79
*08	22599 X	8341	-0-	-14258	-0-	57 1579	1 9	6705	3	Y	1435	1313	1			201
09	21870 X	8790	-0-	-13080	-0-	64 1756	1 9	6970	3	Y	1596	1505	1	3	8	289
J. PINA				WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022					TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7850 - 12729				
*10	15252 X	2118	-0-	-13134	-0-	18 1654	1 9	446	3	Y	1504	1608	1	11	8	317
*11	14760 X	2575	-0-	-12185	-0-	34 1396	1 9	1145	3	Y	1269	1242	1			344
*12	15252 X	3096	-0-	-12156	-0-	50 1629	1 9	1417	3	Y	1481	1374	1	33	8	418
*01	15252 X	3700	-0-	-11552	-0-	75 1658	1 9	1967	3	Y	1507	1406	1	14	8	505
*02	13776 X	3895	-0-	-9881	-0-	33 1437	1 9	2425	3	Y	1306	1380	1	12	8	419
*03	15252 X	4834	-0-	-10418	-0-	34 1872	1 9	2928	3	Y	1702	1641	1	17	8	463
*04	14760 X	4926	-0-	-9834	-0-	26 1538	1 9	3362	3	Y	1398	1573	1	7	8	281
*05	15252 X	4735	-0-	-10517	-0-	17 1379	1 9	3339	3	Y	1254	1202	1	8	8	325
*06	14760 X	4964	-0-	-9796	-0-	21 1515	1 9	3428	3	Y	1377	1404	1	7	8	291
*07	15252 X	5204	-0-	-10048	-0-	37 1352	1 9	3815	3	Y	1229	1244	1	3	8	273
*08	15252 X	5202	-0-	-10050	-0-	33 1240	1 9	3929	3	Y	1127	1031	1			369
09	14760 X	6646	-0-	-8114	-0-	49 1191	1 9	5406	3	Y	1083	1215	1	3	8	234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN NORTH				//CONT.// WELL #:	27135 700 728874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 299824	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.11771 - 17172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	161 1825	1 4	11019 4816	3 9	Y	4378	4390	1			103
*05	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	190 505	1 4	11448 4181	3 9	Y	3801	3844	1			60
*06	10110 X	6080	-0-	-4030	-0-	70 1670	1 9	4340	3	Y	1518	1518	1	1	8	59
*07	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	201 5501	1 9	13239	3	Y	5001	5012	1			48
*08	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	171 3135	1 9	10154	3	Y	2850	2795	1			103
*09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	143 2672	1 9	7709	3	Y	2429	2472	1			60
BRACKEN NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 299825	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.11770 - 17711					
04	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	285 3237	1 4	19552 5224	3 9	Y	4749	4763	1			72
05	12896 X	10779	-0-	-2117	-0-	137 363	1 4	8215 2064	3 9	Y	1876	1897	1			51
06	12480 X	1214	-0-	-11266	-0-	6 835	1 9	373	3	Y	759	760	1			50
07	12896 X	7750	-0-	-5146	-0-	77 2559	1 9	5114	3	Y	2326	2332	1			44
08	12896 X	8531	-0-	-4365	-0-	97 2629	1 9	5805	3	Y	2390	2345	1			89
09	12480 X	7092	-0-	-5388	-0-	93 1992	1 9	5007	3	Y	1811	1855	1			45
DILWORTH RANCH H A				WELL #:	1H	RRCID -> 299882	COMPL. DATE 03/18/2024	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11369 - 18246					
04	11520 X	6704	-0-	-4816	-0-	99 2641	1 9	3964	3	Y	2401	2360	1	1	8	76
05	11904 X	6496	-0-	-5408	-0-	126 2285	1 9	4085	3	Y	2077	2097	1			56
06	11520 X	8694	-0-	-2826	-0-	220 1922	1 9	6552	3	Y	1747	1743	1	5	8	55
07	11904 X	7912	-0-	-3992	-0-	200 2173	1 9	5539	3	Y	1975	1982	1	5	8	43
08	11904 X	7645	-0-	-4259	-0-	170 1956	1 9	5519	3	Y	1778	1783	1			38
09	11520 X	7278	-0-	-4242	-0-	189 1898	1 9	5191	3	Y	1725	1707	1	5	8	51
CENIZO				WELL #:	3H	RRCID -> 299927	COMPL. DATE 10/30/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7513 - 12572					
*04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	17 1344	1 9	2564	3	Y	1222	1165	1			306
*05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	17 1533	1 9	2691	3	Y	1394	1413	1			287
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	13 1223	1 9	1965	3	Y	1112	1023	1			376
*07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	12 1081	1 9	1955	3	Y	983	1127	1			232
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	9 1139	1 9	2023	3	Y	1035	1039	1			228
*09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	2 777	1 9	352	3	Y	706	790	1			144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CHOKE CANYON EAST UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 1H	ASSOCIATED RRCID -> 300023		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	38216	-0-		38216	38216		28771 9010	1 9	435	3	N	8191	8003	1			188
07	0	68059	-0-		68059	106275		506 14973	1 9	52580	3	N	13612	13479	1			321
08	160808 X	54533	-0-		-106275	-0-		436 11228	1 9	42869	3	N	10207	10274	1			254
09	80910 X	49130	-0-		-31780	-0-		406 9463	1 9	39261	3	N	8603	8502	1			355
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER					781915 WELL #:	1H		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929	-	16382		
04	453 N	453	-0-		-0-	-0-		275 34	1 1	178 45	9 3	Y	162 257	120 254	1 1			46 49
05	362 N	362	-0-		-0-	-0-		283 6	9 1			Y	5					54
06	12 N	12	-0-		-0-	-0-				6 9		Y	-0-					54
07	465 N	-0-	-0-		-465	-0-						Y						54
08	971 X	971	-0-		-0-	-0-		84 372	1 9	515	3	Y	338					392
09	450 X	NO RPT	-0-		-450	-0-						Y	NO RPT					392
PC-Q EF					WELL #:	4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 11891	PERF.12024	-	16336		
04	90 N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-		-47	-0-		15 44	1 1			Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-		-0-	-0-		25	1			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-		-15	-0-						Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-		-30	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARDEN EF					WELL #:	1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 9916	PERF.10195	-	15056		
04	2490 X	1930	-0-		-560	-0-		153 24	1 9	1753	3	Y	22					35
05	2410 X	2410	-0-		-0-	-0-		228 39	1 9	2143	3	Y	35	39	1			31
06	2263 X	2263	-0-		-0-	-0-		344 20	1 9	1899	3	Y	18					49
07	2759 X	2759	-0-		-0-	-0-		277 74	1 9	2408	3	Y	67	31	1			85
08	2418 X	2403	-0-		-15	-0-		294 22	1 9	2087	3	Y	20					105
09	2550 X	2550	-0-		-0-	-0-		207 42	1 9	2301	3	Y	38					143
ALDERMAN RANCH EF					WELL #:	2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9918	-	14644		
04	1830 X	1498	-0-		-332	-0-		523 89	1 9	886	3	Y	81	3	1			130
05	1891 X	613	-0-		-1278	-0-		206 30	1 9	377	3	Y	27	57	1			100
06	1830 X	1768	-0-		-62	-0-		514 55	1 9	1199	3	Y	50	90	1			60
07	1767 X	1157	-0-		-610	-0-		537 35	1 9	585	3	Y	32	1	1			91
08	2351 X	2351	-0-		-0-	-0-		920 70	1 9	1361	3	Y	64	1	1			154
09	1770 X	1581	-0-		-189	-0-		555 65	1 9	961	3	Y	59	2	1			211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
NBR EF														
WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PC-Q EF													WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN RANCH EF													WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485	
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	285	1	483	3	Y	52	2	1	83
						57	9							
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	490	1	896	3	Y	48	43	1	88
						53	9							
06	1110 N	419	-0-	-691	-0-	125	1	292	3	Y	2	79	1	11
						2	9							
07	868 N	356	-0-	-512	-0-	170	1	185	3	Y	1			12
						1	9							
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	626	1	927	3	Y	34	1	1	45
						37	9							
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	221	1	383	3	Y	10	1	1	54
						11	9							
CARDEN EF													WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF													WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415	
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1484	3	130	9	Y	118	131	1	4
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2325	3	147	9	Y	134	128	1	10
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1	18
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2171	3	202	9	Y	184	173	1	29
08	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	1533	3	189	9	Y	172	179	1	22
09	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	2110	3	212	9	Y	193	191	1	24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC ALDERMAN RANCH EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 781915 WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1	57
						37	9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1	50
						40	9							
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1	13
						11	9							
07	3255 X	1079	-0-	-2176	-0-	512	1	558	3	Y	8	1	1	20
						9	9							
08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1	32
						14	9							
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	1354	1	2346	3	Y	20	3	1	49
						22	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1	1
05	2201 X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
07	2542 X	781	-0-	-1761	-0-	781	3			Y	-0-			-0-
08	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
09	2460 X	536	-0-	-1924	-0-	536	3			Y	-0-			-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1	36
						26	9							
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1	38
						33	9							
06	2160 X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1	11
						10	9							
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	1	1	26
08	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	685	1	1014	3	Y	6			32
						7	9							
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	9	1	1	40

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
04	2820 X	1171	-0-	-1649	-0-	94	1	1077	3	Y	-0-			-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	3	Y	22	3	1	19
						24	9							
06	3360 X	367	-0-	-2993	-0-	52	1	289	3	Y	24			43
						26	9							
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	27	1	16
08	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	192	1	1365	3	Y	14			30
						15	9							
09	3540 X	2352	-0-	-1188	-0-	193	1	2146	3	Y	12			42
						13	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
04	2310 X	2002	-0-	-308	-0-	120	1	1661	3	Y	188	208	1	7
						14	4	207	9					
05	2697 X	1706	-0-	-991	-0-	108	1	1419	3	Y	163	158	1	12
						179	9							
06	2610 X	1158	-0-	-1452	-0-	52	1	1046	3	Y	52	60	1	4
						3	4	57	9					
07	2697 X	670	-0-	-2027	-0-	38	1	570	3	Y	55	50	1	9
						1	4	61	9					
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2618	3	Y	319	288	1	40
						351	9							
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	115	1	2014	3	Y	363	358	1	45
						1	4	399	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID ->	268543	COMPL.	DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.10034	-	15376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	9083	-0-	9083		25563	591 1	8197 3	68 4	227 9	Y	206	311 1				8
05	14B2 EXT	7002	-0-	7002		32565	480 1	6309 3	213 9		Y	194	188 1				14
06	14B DENY	5017	-0-	5017		37582	222 1	4486 3	14 4	295 9	Y	268	261 1				21
07	43615 X	6033	-0-	-37582	-0-		355 1	5301 3	11 4	366 9	Y	333	302 1				52
08	12834 X	2269	-0-	-10565	-0-		105 1	1979 3	185 9		Y	168	199 1				21
09	9090 X	2448	-0-	-6642	-0-		122 1	2129 3	1 4	196 9	Y	178	177 1				22
BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID ->	268606	COMPL.	DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.10014	-	15384		
04	T. A.	41	-0-	41		81	3 1	38 3		Y	-0-						-0-
05	T. A.	29	-0-	29		110	2 1	27 3		Y	-0-						-0-
06	T. A.	56	-0-	56		166	3 1	53 3		Y	-0-						-0-
07	199 X	33	-0-	-166	-0-		2 1	31 3		Y	-0-						-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3		Y	-0-						-0-
CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID ->	268993	COMPL.	DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10243	-	16895		
04	6000 X	2669	-0-	-3331	-0-		197 1	2262 3	210 9		Y	191					371
05	6200 X	3357	-0-	-2843	-0-		317 1	2982 3	58 9		Y	53	378 1				46
06	5040 X	1852	-0-	-3188	-0-		283 1	1565 3	4 9		Y	4					50
07	5208 X	46	-0-	-5162	-0-		4 1	32 3	10 9		Y	9	32 1				27
08	5208 X	3946	-0-	-1262	-0-		487 1	3459 3		Y	-0-						27
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		306 1	3407 3	102 9		Y	93					120
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID ->	269212	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	-	17281		
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-		25 1	5 4	51 9		Y	46	34 1				22
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-		70 1	1 3	14 4	55 9	Y	50	59 1				13
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-		43 1	70 3	6 4	34 9	Y	31	35 1				9
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	9 1				-0-
08	155 N	26	-0-	-129	-0-		23 1	3 3		Y	-0-						-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT						-0-
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID ->	269221	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	-	14966		
04	1770 X	978	-0-	-792	-0-		347 1	588 3	43 9		Y	39	3 1				84
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-		688 1	1258 3	122 9		Y	111	47 1				148
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-		597 1	1393 3	69 9		Y	63	134 1				77
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		1532 1	1670 3	92 9		Y	84	2 1				159
08	2418 X	108	-0-	-2310	-0-		39 1	58 3	11 9		Y	10	2 1				167
09	2070 X	584	-0-	-1486	-0-		211 1	365 3	8 9		Y	7					174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746 - 16261		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 X	1329	-0-	-831	-0-		104 1	29 9	1196 3	Y		26			26
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		240 1	50 9	2255 3	Y		45	32 1		39
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		352 1	22 9	1946 3	Y		20			59
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		225 1	75 1	1958 3	Y		20	37 1		42
08	2542 X	618	-0-	-1924	-0-		22 9	7 9	536 3	Y		6			48
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		261 1	21 9	2902 3	Y		19			67
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357		
04	1260 X	124	-0-	-1136	-0-		68 1	42 9	14 4	Y		38	30 1		18
05	1302 X	720	-0-	-582	-0-		392 1	80 4	3 3	Y		223	182 1		59
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-		216 1	28 4	245 9	Y		61	102 1		18
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-		357 1	167 4	349 3	Y		218	116 1		120
08	713 N	529	-0-	-184	-0-		289 1	202 9	67 9	Y		184	252 1		52
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y		NO RPT			52
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	1 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-		52 1	75 9	687 3	Y		68	63 1		5
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		57 1	3 4	1156 3	Y		159	152 1		12
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		17 1	1 4	175 9	Y		37	43 1		6
08	806 X	331	-0-	-475	-0-		16 1	18 9	252 3	Y		16	20 1		2
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				41 9	Y		-0-	2 1		-0-
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8730 X	7780	-0-	-950	-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1	23
05	9579 X	7397	-0-	-2182	-0-	55	4	685	9					
06	9270 X	6343	-0-	-2927	-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1	43
07	9579 X	5478	-0-	-4101	-0-	644	9							
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1	19
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	17	4	271	9					
						312	1	4656	3	Y	455	403	1	71
						9	4	501	9					
										Y	1	72	1	-0-
										Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
04	6180 X	2615	-0-	-3565	-0-	209	1	2406	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	37	-0-	-4613	-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1	20
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	25	9							
07	2697 X	153	-0-	-2544	-0-	13	1	110	3	Y	-0-	12	1	35
08	2697 X	111	-0-	-2586	-0-	30	9							
09	2610 X	1383	-0-	-1227	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			35
						114	1	1266	3	Y	3			38
						3	9							
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	379	1	5259	3	Y	366	399	1	14
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	44	4	403	9					
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	456	1	5993	3	Y	438	420	1	32
07	6820 X	5603	-0-	-1217	-0-	482	9							
08	6944 X	5214	-0-	-1730	-0-	311	1	6289	3	Y	599	585	1	46
09	7290 X	5200	-0-	-2090	-0-	19	4	659	9					
						326	1	4865	3	Y	365	354	1	57
						10	4	402	9					
						261	1	4934	3	Y	17	72	1	2
						19	9							
						277	1	4852	3	Y	62	56	1	8
						3	4	68	9					
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	574	1	6594	3	Y	-0-			-0-
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	596	1	5605	3	Y	22	3	1	19
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	24	9							
07	7347 X	608	-0-	-6739	-0-	62	1	535	3	Y	-0-	12	1	19
08	7409 X	2427	-0-	-4982	-0-	11	9							
09	7170 X	2026	-0-	-5144	-0-	299	1	2122	3	Y	5			22
						6	9							
						166	1	1843	3	Y	15			37
						17	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915														
NBRP EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12307	- 17411						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		750 X	283	-0-	-467	-0-		201	1	40	4	1 3	Y	37	33	1		18
05		775 X	315	-0-	-460	-0-		209	1	43	4	41 9	Y	55	59	1		14
06		624 X	624	-0-	-0-	-0-		192	1	25	4	310 3	Y	88	76	1		26
07		589 X	246	-0-	-343	-0-		108	1	51	4	97 9	Y	1	26	1		1
08		310 N	36	-0-	-274	-0-		28	1	28	1	4 3	Y	4	4	1		1
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		4	9				Y	NO RPT				1
BAETZ B EF				WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL	DEPTH 9774	PERF.10338	- 15832						
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05		403 X	4	-0-	-399	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		61	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		4	4	6	9							-0-
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		225	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
09		1320 X	612	-0-	-708	-0-		7	4	3	9							-0-
BAETZ B EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL	DEPTH 9765	PERF.10253	- 15962						
04		3000 N	3116	-0-	116	1261		207	1	2868	3	Y	15	14	1			1
05		3564 X	2303	-0-	-1261	-0-		24	4	17	9							-0-
06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-		163	1	2138	3	Y	2	3	1			-0-
07		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		2	9									-0-
08		3224 X	2406	-0-	-818	-0-		99	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09		3120 X	2183	-0-	-937	-0-		6	4				-0-					-0-
DISCHER EF				WELL #:		2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL	DEPTH 11814	PERF.12341	- 18314						
04		92 X	92	-0-	-0-	-0-		38	1	54	9	Y	49	37	1			14
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	30	1			4
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-		8	1	11	9	Y	10					14
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08		125 X	125	-0-	-0-	-0-		3	1	16	3	Y	96					110
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		106	9			Y	NO RPT					110
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147						
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-		135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-		22	1	29	3	Y	178	160	1			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					44
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	58					102
DISCHER EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271479											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BAETZ 'A' EF														
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF													WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901	
04	6180 X	4285	-0-	-1895	-0-	343	1	3942	3	Y	-0-			-0-
05	5239 X	4639	-0-	-600	-0-	444	1	4170	3	Y	23	3	1	20
						25	9							
06	5070 X	4973	-0-	-97	-0-	761	1	4208	3	Y	4			24
						4	9							
07	5239 X	4446	-0-	-793	-0-	457	1	3975	3	Y	13	15	1	22
						14	9							
08	4650 X	1329	-0-	-3321	-0-	163	1	1158	3	Y	7			29
						8	9							
09	4980 X	724	-0-	-4256	-0-	60	1	664	3	Y	-0-			29
NBRP EF													WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741	
04	2370 X	576	-0-	-1794	-0-	306	1	1	3	Y	189	120	1	91
						61	4	208	9					
05	2449 X	163	-0-	-2286	-0-	92	1	1	3	Y	46	126	1	11
						19	4	51	9					
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176	1	68
						67	4	256	9					
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	68	1	-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4	3	1	1
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			1
NBRP EF													WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470	
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1	38
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	1	-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1130	1	1825	3	Y	400	284	1	116
						145	4	440	9					
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	1626	1	1289	3	Y	418	300	1	234
						760	4	460	9					
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	372	1	49	3	Y	126	324	1	36
						139	9							
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			36
NBRP EF													WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841	
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1135	1	4	3	Y	94	55	1	45
						226	4	103	9					
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1621	1	13	3	Y	21	64	1	2
						332	4	23	9					
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	746	1	1205	3	Y	14	10	1	6
						96	4	15	9					
07	2046 X	1409	-0-	-637	-0-	593	1	470	3	Y	63	30	1	39
						277	4	69	9					
08	2046 X	959	-0-	-1087	-0-	628	1	83	3	Y	225	200	1	64
						248	9							
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	10	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-	-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT	-0-
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358
04	4920	X	973	-0-	-3947	-0-	809	1	3	3	Y	-0-	-0-
							161	4				10	1
05	2945	X	1034	-0-	-1911	-0-	765	1	6	3	Y	96	23
							157	4	106	9		73	1
06	2850	X	731	-0-	-2119	-0-	262	1	424	3	Y	10	4
							34	4	11	9		29	1
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	416	1	329	3	Y	4	5
							194	4	4	9		3	1
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1567	1	207	3	Y	7	1
							8	9				11	1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	1
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	12
							2	4	45	9		29	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	-0-	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	370	1	5127	3	Y	120	4
							43	4	132	9		133	1
05	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	343	1	4505	3	Y	111	8
							122	9				107	1
06	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	249	1	5037	3	Y	174	13
							15	4	191	9		169	1
07	6727	X	4686	-0-	-2041	-0-	286	1	4262	3	Y	117	18
							9	4	129	9		112	1
08	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	279	1	5280	3	Y	136	17
							150	9				137	1
09	5670	X	4647	-0-	-1023	-0-	241	1	4228	3	Y	159	20
							3	4	175	9		156	1
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-	-0-
							16	4					
05	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	131	1	1727	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
07	2449	X	1567	-0-	-882	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-	-0-
09	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1781	3	Y	150	19
							1	4	165	9		131	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	10140 X	3602	-0-	-6538	-0-	223 26 4	1 3093 3	260 9	Y	236	281 1		9	
05	20274 X	10833	-0-	-9441	-0-	765 13 9	1 10055 3		Y	12	20 1		1	
06	19620 X	12445	-0-	-7175	-0-	585 36 4	1 11824 3		Y	-0-	1 1		-0-	
07	20274 X	2276	-0-	-17998	-0-	143 4 4	1 2129 3		Y	-0-			-0-	
08	13826 X	9728	-0-	-4098	-0-	489 1	1 9239 3		Y	-0-			-0-	
09	12450 X	9946	-0-	-2504	-0-	537 6 4	1 9403 3		Y	-0-			-0-	
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
04	12600 X	12538	-0-	-62	-0-	810 94 4	1 11226 3	408 9	Y	371	425 1		14	
05	18104 X	4809	-0-	-13295	-0-	331 125 9	1 4353 3		Y	114	120 1		8	
06	17520 X	5349	-0-	-12171	-0-	251 15 4	1 5083 3		Y	-0-	8 1		-0-	
07	18104 X	10419	-0-	-7685	-0-	653 19 4	1 9739 3	8 9	Y	7	6 1		1	
08	15035 X	1668	-0-	-13367	-0-	84 1	1 1584 3		Y	-0-	1 1		-0-	
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	940 10 4	1 16463 3	45 9	Y	41	36 1		5	
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
04	11220 X	11004	-0-	-216	-0-	710 82 4	1 9849 3	363 9	Y	330	355 1		12	
05	11594 X	9184	-0-	-2410	-0-	620 408 9	1 8156 3		Y	371	356 1		27	
06	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	534 33 4	1 10787 3	12 9	Y	11	37 1		1	
07	11377 X	7761	-0-	-3616	-0-	471 14 4	1 7023 3	253 9	Y	230	195 1		36	
08	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	603 503 9	1 11389 3		Y	457	436 1		57	
09	11370 X	8074	-0-	-3296	-0-	418 5 4	1 7329 3	322 9	Y	293	313 1		37	
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
04	24870 X	20865	-0-	-4005	-0-	1356 157 4	1 18805 3	547 9	Y	497	551 1		18	
05	21173 X	20156	-0-	-1017	-0-	1386 542 9	1 18228 3		Y	493	475 1		36	
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	1007 61 4	1 20364 3	791 9	Y	719	699 1		56	
07	22289 X	20100	-0-	-2189	-0-	1222 36 4	1 18225 3	617 9	Y	561	529 1		88	
08	22289 X	17035	-0-	-5254	-0-	824 631 9	1 15580 3		Y	574	590 1		72	
09	22230 X	18998	-0-	-3232	-0-	990 11 4	1 17349 3	648 9	Y	589	587 1		74	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	15000 X	14378	-0-	-622	-0-	909 1	12610 3	105 4	754 9	Y	685	738 1		25
05	14570 X	12797	-0-	-1773	-0-	867 1	11402 3	528 9		Y	480	470 1		35
06	14100 X	12855	-0-	-1245	-0-	562 1	11362 3	34 4	897 9	Y	815	787 1		63
07	14849 X	10047	-0-	-4802	-0-	597 1	8901 3	18 4	531 9	Y	483	470 1		76
08	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	708 1	13383 3	873 9		Y	794	770 1		100
09	14370 X	11421	-0-	-2949	-0-	567 1	9940 3	6 4	908 9	Y	825	822 1		103

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
04	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	400 1	4845 3	67 4	47 9	Y	43	42 1		3
05	6479 X	5726	-0-	-753	-0-	481 1	5217 3	22 4	6 9	Y	5	8 1		-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	434 1	4403 3	278 4	154 9	Y	140	129 1		11
07	5549 X	716	-0-	-4833	-0-	45 1	566 3	18 4	87 9	Y	79	84 1		6
08	5735 X	5584	-0-	-151	-0-	443 1	4909 3	81 4	151 9	Y	137	127 1		16
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	559 1	6005 3	72 4	344 9	Y	313	317 1		12

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
04	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	390 1	4726 3	65 4	322 9	Y	293	290 1		23
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	398 1	4311 3	19 4	188 9	Y	171	185 1		9
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	373 1	3791 3	239 4	197 9	Y	179	174 1		14
07	5673 X	594	-0-	-5079	-0-	36 1	454 3	14 4	90 9	Y	82	90 1		6
08	5673 X	4212	-0-	-1461	-0-	332 1	3680 3	61 4	139 9	Y	126	117 1		15
09	5490 X	4560	-0-	-930	-0-	364 1	3910 3	47 4	239 9	Y	217	224 1		8

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	7 1	88 3	1 4		Y	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	350 3	2 4		Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 1	298 3	19 4		Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	65 3	2 4		Y	-0-			-0-
08	372 X	346	-0-	-26	-0-	28 1	310 3	5 4	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	37 1	394 3	5 4	3 9	Y	3	3 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
EVANS EF 14H				WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10085 - 17171	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
04	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	87 1	1050 3	Y	36	34	1		3
						14 4	40 9						
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	618 1	6694 3	Y	243	233	1		13
						29 4	267 9						
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	404 1	4108 3	Y	165	165	1		13
						259 4	182 9						
07	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	585 1	7363 3	Y	182	181	1		14
						231 4	200 9						
08	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	862 1	9556 3	Y	313	290	1		37
						158 4	344 9						
09	7350 X	6151	-0-	-1199	-0-	516 1	5547 3	Y	20	56	1		1
						66 4	22 9						

EVANS EF A				WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10133 - 17020	
04	9090 X	6904	-0-	-2186	-0-	520 1	6297 3	Y	-0-				-0-
						87 4							
05	9393 X	5127	-0-	-4266	-0-	431 1	4676 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
06	9720 X	5452	-0-	-4268	-0-	462 1	4694 3	Y	-0-				-0-
						296 4							
07	10044 X	3696	-0-	-6348	-0-	264 1	3328 3	Y	-0-				-0-
						104 4							
08	11222 X	7975	-0-	-3247	-0-	650 1	7206 3	Y	-0-				-0-
						119 4							
09	6900 X	5731	-0-	-1169	-0-	482 1	5181 3	Y	5	5	1		-0-
						62 4	6 9						

KNOLLE RANCH EF				WELL #: 1H		RRCID -> 288758		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10184 - 17782	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41 1	374 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	294 1	2502 3	Y	43	40	1		3
						4 4	47 9						
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	126 1	1108 3	Y	26	28	1		1
						3 4	29 9						
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	176 1	1655 3	Y	35	35	1		1
						18 4	39 9						
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	487 1	4219 3	Y	2	3	1		-0-
						36 4	2 9						
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	334 1	2582 3	Y	22	22	1		-0-
						68 4	24 9						

KNOLLE RANCH EF				WELL #: 3H		RRCID -> 288760		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9605		PERF.10185 - 17853	
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	910 1	8347 3	Y	326	393	1		20
						15 4	359 9						
05	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	780 1	6629 3	Y	2020	1913	1		127
						10 4	2222 9						
06	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	1996 1	17527 3	Y	207	325	1		9
						52 4	228 9						
07	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	2311 1	21719 3	Y	-0-	9	1		-0-
						234 4							
08	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	2462 1	21318 3	Y	19	17	1		2
						181 4	21 9						
09	19800 X	19088	-0-	-712	-0-	2125 1	16434 3	Y	85	85	1		2
						435 4	94 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7890 X	1244	-0-	-6646	-0-	90 1	1087 3	Y	47	45 1			4
05	8153 X	5082	-0-	-3071	-0-	15 4	52 9	Y	10	13 1			1
06	6720 X	3323	-0-	-3397	-0-	427 1	4624 3	Y	28	27 1			2
07	6944 X	1070	-0-	-5874	-0-	20 4	11 9	Y	3	5 1			-0-
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	279 1	2834 3	Y	-0-				-0-
09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	179 4	31 9	Y	-0-				-0-
						76 1	961 3	Y					
						30 4	3 9	Y					
						802 1	8891 3	Y					
						147 4							
						558 1	5997 3	Y					
						72 4							
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786													
04	13380 X	6553	-0-	-6827	-0-	618 1	5672 3	Y	230	244 1			14
05	7130 X	3397	-0-	-3733	-0-	10 4	253 9	Y	159	163 1			10
06	6900 X	5748	-0-	-1152	-0-	339 1	2879 3	Y	313	309 1			14
07	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	4 4	175 9	Y	717	706 1			25
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	551 1	4839 3	Y	132	142 1			15
09	6540 X	3910	-0-	-2630	-0-	14 4	344 9	Y	246	257 1			4
						741 1	6960 3	Y					
						75 4	789 9	Y					
						1017 1	8805 3	Y					
						75 4	145 9	Y					
						407 1	3149 3	Y					
						83 4	271 9	Y					
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161													
04	8130 X	4387	-0-	-3743	-0-	317 1	3832 3	Y	168	155 1			13
05	7068 X	4500	-0-	-2568	-0-	53 4	185 9	Y	581	563 1			31
06	6840 X	2248	-0-	-4592	-0-	325 1	3521 3	Y	-0-	31 1			-0-
07	7068 X	928	-0-	-6140	-0-	15 4	639 9	Y	-0-				-0-
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	191 1	1935 3	Y	-0-				-0-
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	122 4	836 3	Y	-0-				-0-
						66 1		Y					
						26 4		Y					
						716 1	7932 3	Y					
						131 4		Y					
						436 1	4686 3	Y					
						56 4		Y					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181													
04	15690 X	13353	-0-	-2337	-0-	996 1	12051 3	Y	127	123 1			10
05	13082 X	11396	-0-	-1686	-0-	166 4	140 9	Y	8	18 1			-0-
06	13320 X	6196	-0-	-7124	-0-	958 1	10384 3	Y	110	102 1			8
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-	45 4	9 9	Y	44	49 1			3
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	515 1	5230 3	Y	108	98 1			13
09	13350 X	12663	-0-	-687	-0-	330 4	121 9	Y	27	39 1			1
						1180 1	13079 3	Y					
						216 4	119 9	Y					
						1064 1	11432 3	Y					
						137 4	30 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10560 X	8778	-0-	-1782	-0-	654 1	7921 3	94 9	Y	85	80	1			7
05	10912 X	6488	-0-	-4424	-0-	109 4	5896 3	23 9	Y	21	27	1			1
06	9180 X	2528	-0-	-6652	-0-	25 4	2042 3	156 9	Y	142	132	1			11
07	9486 X	848	-0-	-8638	-0-	129 4	697 3	74 9	Y	67	73	1			5
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	55 1	11244 3	81 9	Y	74	70	1			9
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	22 4	8043 3	20 9	Y	18	26	1			1
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	279 1	6289 3	80 4	Y	984	973	1			11
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	80 4	7457 3	1082 9	Y	665	630	1			46
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	444 1	6166 3	65 4	Y	703	721	1			28
07	7998 X	7674	-0-	-324	-0-	461 1	5894 3	61 4	Y	746	736	1			38
08	8711 X	6973	-0-	-1738	-0-	61 4	5894 3	510 1	Y	577	580	1			35
09	8430 X	6355	-0-	-2075	-0-	23 4	5413 3	407 1	Y	526	521	1			40
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854															
04	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	379 1	8558 3	109 4	Y	695	685	1			10
05	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	109 4	3694 3	220 1	Y	409	391	1			28
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	32 4	3529 3	32 4	Y	3	30	1			1
07	10168 X	4055	-0-	-6113	-0-	264 1	3346 3	35 4	Y	388	369	1			20
08	10168 X	1606	-0-	-8562	-0-	270 1	749 3	12 4	Y	727	707	1			40
09	6420 X	3478	-0-	-2942	-0-	52 1	2820 3	5 4	Y	426	435	1			31
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956															
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	379 1	8558 3	109 4	Y	634	624	1			10
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	109 4	5516 3	697 9	Y	448	427	1			31
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	329 1	4836 3	48 4	Y	423	437	1			17
07	10075 X	5460	-0-	-4615	-0-	362 1	4581 3	48 4	Y	447	441	1			23
08	10075 X	5969	-0-	-4106	-0-	370 1	5097 3	17 4	Y	444	440	1			27
09	7890 X	5685	-0-	-2205	-0-	352 1	4962 3	32 4	Y	355	354	1			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675 - 20668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
04	21450 X	18477	-0-	-2973	-0-	1704	1	15632	3	Y	1011	1107 1	61
						29	4	1112	9				
05	21390 X	19813	-0-	-1577	-0-	1991	1	16929	3	Y	788	799 1	50
						26	4	867	9				
06	21480 X	9090	-0-	-12390	-0-	910	1	7991	3	Y	150	193 1	7
						24	4	165	9				
07	22196 X	12610	-0-	-9586	-0-	1190	1	11183	3	Y	106	109 1	4
						120	4	117	9				
08	22196 X	14726	-0-	-7470	-0-	1475	1	12769	3	Y	340	306 1	38
						108	4	374	9				
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-	1176	1	9092	3	Y	558	586 1	10
						241	4	614	9				
BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #:	3H	RRCID ->	292280	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9645 - 16921	
04	9060 X	8570	-0-	-490	-0-	742	1	6805	3	Y	918	1006 1	55
						13	4	1010	9				
05	9362 X	8173	-0-	-1189	-0-	785	1	6676	3	Y	638	653 1	40
						10	4	702	9				
06	8220 X	3279	-0-	-4941	-0-	293	1	2570	3	Y	371	395 1	16
						8	4	408	9				
07	8866 X	5899	-0-	-2967	-0-	545	1	5122	3	Y	161	171 1	6
						55	4	177	9				
08	8866 X	7931	-0-	-935	-0-	799	1	6922	3	Y	137	128 1	15
						59	4	151	9				
09	8580 X	5807	-0-	-2773	-0-	569	1	4398	3	Y	658	661 1	12
						116	4	724	9				
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #:	4H	RRCID ->	292405	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 9600 - 16985	
04	16350 X	8502	-0-	-7848	-0-	735	1	6741	3	Y	922	1007 1	55
						12	4	1014	9				
05	16895 X	11440	-0-	-5455	-0-	1126	1	9570	3	Y	663	676 1	42
						15	4	729	9				
06	14880 X	3199	-0-	-11681	-0-	284	1	2494	3	Y	376	402 1	16
						7	4	414	9				
07	15376 X	10135	-0-	-5241	-0-	841	1	7905	3	Y	1185	1159 1	42
						85	4	1304	9				
08	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	1196	1	10359	3	Y	1378	1266 1	154
						88	4	1516	9				
09	11070 X	7960	-0-	-3110	-0-	780	1	6027	3	Y	903	1041 1	16
						160	4	993	9				
BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #:	5H	RRCID ->	292406	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9675 - 16922	
04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	693	1	6358	3	Y	825	889 1	50
						12	4	908	9				
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	781	1	6639	3	Y	882	877 1	55
						10	4	970	9				
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	798	1	7012	3	Y	1237	1238 1	54
						21	4	1361	9				
07	8246 X	8166	-0-	-80	-0-	664	1	6239	3	Y	1087	1103 1	38
						67	4	1196	9				
08	8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	596	1	5161	3	Y	726	683 1	81
						44	4	799	9				
09	9180 X	3368	-0-	-5812	-0-	315	1	2436	3	Y	502	574 1	9
						65	4	552	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID ->	292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL	DEPTH	9731	PERF. 9650 - 17045		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	9870 X	9530	-0-	-340	-0-	767 1	7032 3	Y	1562	1740 1			94		
						13 4	1718 9								
05	10199 X	9172	-0-	-1027	-0-	818 1	6953 3	Y	1264	1279 1			79		
						11 4	1390 9								
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	761 1	6681 3	Y	1637	1645 1			71		
						20 4	1801 9								
07	9858 X	8748	-0-	-1110	-0-	629 1	5907 3	Y	1953	1955 1			69		
						64 4	2148 9								
08	9858 X	4444	-0-	-5414	-0-	204 1	1764 3	Y	2237	2057 1			249		
						15 4	2461 9								
09	8280 X	5973	-0-	-2307	-0-	475 1	3672 3	Y	1572	1793 1			28		
						97 4	1729 9								

BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721		
04	16830 X	16095	-0-	-735	-0-	1441 1	13221 3	Y	1281	1455 1			77		
						24 4	1409 9								
05	17391 X	13529	-0-	-3862	-0-	1279 1	10871 3	Y	1238	1237 1			78		
						17 4	1362 9								
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-			Y	247	314 1			11		
07	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	36	46 1			1		
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	18	17 1			2		
09	12540 X	10659	-0-	-1881	-0-	1077 1	8327 3	Y	941	926 1			17		
						220 4	1035 9								

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803		
04	36150 X	29698	-0-	-6452	-0-	2210 1	26753 3	Y	333	330 1			26		
						369 4	366 9								
05	34472 X	23642	-0-	-10830	-0-	1966 1	21300 3	Y	258	270 1			14		
						92 4	284 9								
06	28800 X	19438	-0-	-9362	-0-	1601 1	16264 3	Y	497	473 1			38		
						1026 4	547 9								
07	30690 X	10244	-0-	-20446	-0-	720 1	9063 3	Y	161	187 1			12		
						284 4	177 9								
08	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-			Y	-0-	12 1			-0-		
09	29700 X	-0-	-0-	-29700	-0-			Y	-0-				-0-		

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10496 - 17698		
04	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	1976 1	23921 3	Y	539	556 1			42		
						330 4	593 9								
05	22413 X	21520	-0-	-893	-0-	1784 1	19327 3	Y	296	322 1			16		
						83 4	326 9								
06	23640 X	17677	-0-	-5963	-0-	1496 1	15197 3	Y	24	38 1			2		
						958 4	26 9								
07	27714 X	19268	-0-	-8446	-0-	1354 1	17058 3	Y	292	272 1			22		
						535 4	321 9								
08	27714 X	20652	-0-	-7062	-0-	1658 1	18381 3	Y	282	271 1			33		
						303 4	310 9								
09	26820 X	19219	-0-	-7601	-0-	1602 1	17221 3	Y	173	199 1			7		
						206 4	190 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10485 - 17685		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17280 X	11402	-0-	-5878	-0-	836 1	10122 3	139 4	305 9	Y	277	278 1			22
05	16306 X	9416	-0-	-6890	-0-	774 1	8391 3	36 4	215 9	Y	195	206 1			11
06	14460 X	1463	-0-	-12997	-0-	118 1	1201 3	76 4	68 9	Y	62	68 1			5
07	14632 X	10830	-0-	-3802	-0-	740 1	9317 3	292 4	481 9	Y	437	409 1			33
08	14632 X	3653	-0-	-10979	-0-	292 1	3239 3	53 4	69 9	Y	63	89 1			7
09	29830 X	29830	-0-	-0-	-0-	2466 1	26499 3	317 4	548 9	Y	498	486 1			19

EVANS EF				WELL #:	6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10145 - 17158		
04	29670 X	22314	-0-	-7356	-0-	1598 1	19346 3	267 4	1103 9	Y	1003	951 1			79
05	28737 X	20016	-0-	-8721	-0-	1609 1	17435 3	75 4	897 9	Y	815	850 1			44
06	21810 X	11757	-0-	-10053	-0-	943 1	9581 3	604 4	629 9	Y	572	572 1			44
07	23064 X	17442	-0-	-5622	-0-	1225 1	15427 3	484 4	306 9	Y	278	301 1			21
08	23064 X	17792	-0-	-5272	-0-	1421 1	15753 3	260 4	358 9	Y	325	308 1			38
09	22320 X	16757	-0-	-5563	-0-	1369 1	14713 3	176 4	499 9	Y	454	474 1			18

EVANS EF				WELL #:	4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10176 - 17322		
04	27570 X	19454	-0-	-8116	-0-	1434 1	17357 3	239 4	424 9	Y	385	405 1			30
05	27962 X	19249	-0-	-8713	-0-	1595 1	17281 3	74 4	299 9	Y	272	287 1			15
06	21750 X	18156	-0-	-3594	-0-	1510 1	15331 3	967 4	348 9	Y	316	307 1			24
07	22475 X	20508	-0-	-1967	-0-	1440 1	18143 3	569 4	356 9	Y	324	324 1			24
08	22475 X	19864	-0-	-2611	-0-	1561 1	17302 3	286 4	715 9	Y	650	598 1			76
09	19440 X	18971	-0-	-469	-0-	1530 1	16442 3	197 4	802 9	Y	729	777 1			28

EVANS EF				WELL #:	8H	RRCID ->	294349	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.10100 - 17297		
04	28260 X	24643	-0-	-3617	-0-	1828 1	22125 3	305 4	385 9	Y	350	359 1			27
05	29202 X	22293	-0-	-6909	-0-	1837 1	19911 3	86 4	459 9	Y	417	421 1			23
06	23550 X	20781	-0-	-2769	-0-	1682 1	17077 3	1077 4	945 9	Y	859	816 1			66
07	25451 X	20859	-0-	-4592	-0-	1444 1	18184 3	570 4	661 9	Y	601	622 1			45
08	25451 X	21014	-0-	-4437	-0-	1655 1	18341 3	303 4	715 9	Y	650	619 1			76
09	24630 X	19591	-0-	-5039	-0-	1587 1	17051 3	204 4	749 9	Y	681	731 1			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
WASHBURN RANCH 02 A															WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE														
*03	0	202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	2038	1	484													
						11032	4	34311	9																				
04	661074 X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0			414													
						5562	4	31273	9																				
05	177876 X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0			509													
						5489	4	27675	9																				
06	155640 X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776	0			307													
						5226	4	23731	9																				
07	160828 X	138114	-0-	-22714	-0-	2855	1	111497	3	Y	18834	18563	0			578													
						3045	4	20717	9																				
08	160828 X	123027	-0-	-37801	-0-	2546	1	99181	3	Y	17073	17083	0			568													
						2520	4	18780	9																				
09	155640 X	NO RPT	-0-	-155640	-0-					Y	NO RPT					568													
WASHBURN RANCH 02 B															WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992														
*03	0	178996	-0-	178996	407489	2414	1	129297	3	Y	34595	30204	0	4787	1	494													
						9230	4	38055	9																				
04	569630 X	162141	-0-	-407489	-0-	2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0			419													
						4640	4	31697	9																				
05	148519 X	148519	-0-	-0-	-0-	1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0			501													
						4431	4	27265	9																				
06	131940 X	121703	-0-	-10237	-0-	2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0			297													
						4045	4	22992	9																				
07	136338 X	121314	-0-	-15024	-0-	2466	1	96294	3	Y	18113	17854	0			556													
						2630	4	19924	9																				
08	136338 X	126111	-0-	-10227	-0-	2681	1	104452	3	Y	14840	14902	0			494													
						2654	4	16324	9																				
09	131940 X	NO RPT	-0-	-131940	-0-					Y	NO RPT					494													
WASHBURN RANCH 02 C															WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507														
*02	0	197519	-0-	197519	270766	3058	1	151198	3	N	31605	27739	0	3312	1	916													
						8497	4	34766	9																				
*03	0	218794	-0-	218794	489560	3107	1	166431	3	Y	33978	29681	0	4728	1	485													
						11880	4	37376	9																				
04	689504 X	199944	-0-	-489560	-0-	2835	1	159905	3	Y	28365	28437	0			413													
						6002	4	31202	9																				
05	181786 X	181786	-0-	-0-	-0-	2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0			484													
						5681	4	26337	9																				
06	168390 X	148266	-0-	-20124	-0-	2655	1	118407	3	Y	20028	20227	0			285													
						5173	4	22031	9																				
07	174003 X	133073	-0-	-40930	-0-	2767	1	108061	3	Y	17540	17287	0			538													
						2951	4	19294	9																				
08	174003 X	120614	-0-	-53389	-0-	2519	1	98134	3	Y	15879	15889	0			528													
						2494	4	17467	9																				
09	168390 X	NO RPT	-0-	-168390	-0-					Y	NO RPT					528													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0	210065	-0-	210065	463679	2885	1	154538	3	Y	37828	33050	0	540
							11031	4	41611	9					
04		655672 X	191993	-0-	-463679	-0-	2634	1	148580	3	Y	32002	32076	0	466
							5577	4	35202	9					
05		182855 X	182855	-0-	-0-	-0-	2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0	580
							5529	4	31555	9					
06		155312 X	155312	-0-	-0-	-0-	2698	1	120326	3	Y	24574	24805	0	349
							5257	4	27031	9					
07		160053 X	139796	-0-	-20257	-0-	2830	1	110525	3	Y	21293	20989	0	653
							3019	4	23422	9					
08		160053 X	124150	-0-	-35903	-0-	2517	1	98073	3	Y	19153	19169	0	637
							2492	4	21068	9					
09		154890 X	NO RPT	-0-	-154890	-0-					Y	NO RPT			637
WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711															
*03		0	180503	-0-	180503	402199	2566	1	137424	3	Y	27912	25448	0	405
							9810	4	30703	9					
04		554854 X	152655	-0-	-402199	-0-	2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0	324
							4558	4	24496	9					
05		145731 X	138714	-0-	-7017	-0-	1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0	379
							4315	4	20637	9					
06		141030 X	129536	-0-	-11494	-0-	2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0	206
							4655	4	15940	9					
07		145731 X	116003	-0-	-29728	-0-	2498	1	97568	3	Y	12065	11901	0	370
							2665	4	13272	9					
08		145731 X	102800	-0-	-42931	-0-	2229	1	86822	3	Y	10494	10515	0	349
							2206	4	11543	9					
09		141030 X	NO RPT	-0-	-141030	-0-					Y	NO RPT			349
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811															
*03		0	215948	-0-	215948	483837	3069	1	164374	3	Y	33429	31548	0	502
							11733	4	36772	9					
04		681073 X	197236	-0-	-483837	-0-	2779	1	156732	3	Y	28947	29028	0	421
							5883	4	31842	9					
05		174555 X	174555	-0-	-0-	-0-	2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0	513
							5359	4	27918	9					
06		166800 X	148194	-0-	-18606	-0-	2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0	302
							5117	4	23340	9					
07		172360 X	135673	-0-	-36687	-0-	2798	1	109280	3	Y	18736	18463	0	575
							2985	4	20610	9					
08		172360 X	125346	-0-	-47014	-0-	2592	1	100970	3	Y	17471	17465	0	581
							2566	4	19218	9					
09		166800 X	NO RPT	-0-	-166800	-0-					Y	NO RPT			581

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
WASHBURN RANCH 02				WELL #:	81H	RRCID	-> 299212	COMPL.	DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH 10896	PERF.11154	-	24548				
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*02		0		153709	-0-	153709	212957	2310	1	114253	3	N	27932	24288	0	3304	1	693
								6421	4	30725	9							
*03		0		169388	-0-	169388	382345	2390	1	127996	3	Y	27150	24770	0	2679	1	394
								9137	4	29865	9							
04	521819	X		139474	-0-	-382345	-0-	1953	1	110170	3	Y	21105	21192	0			307
								4135	4	23216	9							
05	142011	X		125124	-0-	-16887	-0-	1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0			362
								3853	4	19687	9							
06	137430	X		125087	-0-	-12343	-0-	2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0			202
								4487	4	15601	9							
07	142011	X		114972	-0-	-27039	-0-	2469	1	96436	3	Y	12212	12039	0			375
								2634	4	13433	9							
08	142011	X		101160	-0-	-40851	-0-	2182	1	85002	3	Y	10742	10760	0			357
								2160	4	11816	9							
09	137430	X		NO RPT	-0-	-137430	-0-					Y	NO RPT					357
WASHBURN RANCH 02 E				WELL #:	78H	RRCID	-> 299846	COMPL.	DATE 01/03/2025	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11143	-	24631				
*01		0		67127	-0-	67127	67127	1090	1	50225	3	N	11933	11600	0			333
								2686	4	13126	9							
*02		0		174343	-0-	174343	241470	2702	1	133638	3	N	27721	24086	0	3280	1	688
								7510	4	30493	9							
*03		0		199984	-0-	199984	441454	2862	1	153303	3	Y	29887	27235	0			434
								10943	4	32876	9							
04		0		185722	-0-	185722	627176	2635	1	148649	3	Y	26235	26288	0			381
								5579	4	28859	9							
05		0		174830	-0-	174830	802006	2415	1	141724	3	Y	22931	22848	0			464
								5467	4	25224	9							
06		0		165124	-0-	165124	967130	3047	1	135856	3	Y	18441	18643	0			262
								5936	4	20285	9							
07		0		153391	-0-	153391	1120521	3308	1	129171	3	Y	15804	15581	0			485
								3528	4	17384	9							
08		0 W		147268	-0-	147268	1267789	3204	1	124811	3	Y	14619	14618	0			486
								3172	4	16081	9							
09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	1267789					Y	NO RPT					486
WASHBURN RANCH 02				WELL #:	14H	RRCID	-> 300204	COMPL.	DATE 05/04/2023	TOTAL	DEPTH 10150	PERF.10245	-	18756				
04		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WASHBURN RANCH 02				WELL #:	15H	RRCID	-> 300211	COMPL.	DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH 10361	PERF.10305	-	18261				
04		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
ADAMEK UNIT A				WELL #:	2H	RRCID	-> 300212	COMPL.	DATE 02/27/2024	TOTAL	DEPTH 12521	PERF.12785	-	19316				
04		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY															
BURNS RANCH															
WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2309	-0-	-691	-0-		1947 3	11 4	Y			319	319 1		4
05	2883 X	2281	-0-	-602	-0-		351 9	19 4	Y			305	303 1		6
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-		1926 3	1 9	Y			1	1 1		6
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-		336 9		Y			-0-			6
08	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-		7 3	1 4	Y			-0-			6
09	0 W	401	-0-	401	401		1 3	3 4	Y			104	109 1		1
							86 3								
							284 3								
							114 9								

SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585															
04	2400 X	2053	-0-	-347	-0-		1548 3	14 4	Y			446	425 1		46
05	2046 X	1847	-0-	-199	-0-		491 9	59 4	Y			420	431 1		35
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-		1326 3	435 9	Y			395	412 1		18
07	2108 X	1651	-0-	-457	-0-		462 9	386 9	Y			351	350 1		19
08	DLQ G-10	1341	-0-	1341	-0-		1582 3	165 4	Y			300	302 1		17
09	0 W	2225	-0-	2225	2225		1265 3								
							846 3								
							330 9								
							1784 3	441 9	Y			401	358 1		60

SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804															
04	2610 X	240	-0-	-2370	-0-		134 3	106 9	Y			96	119 1		13
05	2697 X	2015	-0-	-682	-0-		1153 3	35 4	Y			752	708 1		57
06	2610 X	2191	-0-	-419	-0-		827 9	570 9	Y			518	550 1		25
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		1621 3	518 9	Y			471	470 1		26
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	-0-		1923 3	404 4	Y			433	434 1		25
09	0 W	1370	-0-	1370	1370		1950 3								
							476 9								
							1080 3	290 9	Y			264	248 1		41

WRIGHT RANCH															
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-		104 1	303 3	Y			195	185 1		24
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-		215 9	420 3	Y			205	201 1		28
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-		93 1	350 3	Y			113	130 1		11
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-		226 9								
08	DLQ G-10	703	-0-	703	703		19 1	335 3	Y			199	195 1		15
09	DLQ G-10	503	-0-	503	1206		124 9								
							22 1	336 3	Y			313	280 1		48
							219 9								
							23 1	288 3	Y			175	182 1		41
							344 9								
							22 1								
							193 9								

WRIGHT RANCH															
WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		75 1	215 3	Y			150	142 1		19
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-		165 9	237 3	Y			178	173 1		24
06	240 N	106	-0-	-134	-0-		50 1	67 3	Y			31	51 1		4
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-		196 9								
08	DLQ G-10	806	-0-	806	806		5 1	260 3	Y			239	226 1		17
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1095		34 9								
							18 1	416 3	Y			330	296 1		51
							263 9								
							27 1	192 3	Y			75	103 1		23
							363 9								
							14 1								
							83 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344 CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253															
CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
CNTY: KARNES															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 X	457	-0-	-473	-0-	12 1	93 3	Y	320	301 1	25 8				40
05	961 X	444	-0-	-517	-0-	352 9	10 1	130 3	Y	276	271 1	28 8			17
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	304 9	5 3	572 9	Y	520	439 1	45 8			53
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	175 3	Y	571	552 1	17 8			55
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	-0-	628 9	8 1	323 3	Y	652	634 1	14 8			59
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	717 9	9 1	569 3	Y	584	567 1	20 8			56
						642 9									
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254															
COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
04	3000 N	2891	-0-	-109	825	187 1	1392 3	Y	1193	1125 1					150
05	3508 X	2683	-0-	-825	-0-	1312 9	95 1	1586 3	Y	901	988 1				63
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	11 4	991 9	1448 3	Y	903	863 1				103
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	63 1	993 9	3437 3	Y	1136	1127 1				112
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	-0-	88 1	1250 9	2751 3	Y	942	964 1				90
09	0 W	4649	-0-	4649	4649	70 1	1036 9	3813 3	Y	707	725 1				72
						58 1	778 9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264															
COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40 1	288 3	Y	580	530 1					71
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	638 9	35 1	438 3	Y	620	649 1				42
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	3 4	682 9	376 3	Y	359	358 1				43
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	18 1	395 9	613 3	Y	539	530 1				52
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	-0-	15 1	593 9	446 3	Y	580	578 1				54
09	0 W	1446	-0-	1446	1446	11 1	638 9	796 3	Y	580	577 1				57
						12 1	638 9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265															
COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	Y	620	647 1					86
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	682 9	10 1	170 3	Y	571	617 1				40
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	2 4	628 9	316 3	Y	528	507 1				61
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	16 1	581 9	394 3	Y	512	521 1				52
08	DLQ G-10	1104	-0-	1104	-0-	9 1	563 9	410 3	Y	622	617 1				57
09	0 W	1380	-0-	1380	1380	10 1	684 9	686 3	Y	622	618 1				61
						10 1	684 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: KARNES				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																		
CRAWFORD RANCH B UNIT											WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
04	1890 X	1724	-0-	-166	-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1		8	8	20	
05	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1				14	
06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1		36	8	28	
07	2077 X	1675	-0-	-402	-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1				21	
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1				43	
09	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2607	1220	3	241	9	Y	219	236	1				26	
BURNS RANCH																		
WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220																		
04	9990 X	6864	-0-	-3126	-0-	6426	3	33	4	Y	368	366	1				4	
						405	9											
05	7564 X	6201	-0-	-1363	-0-	5896	3	53	4	Y	229	228	1				5	
						252	9											
06	7530 X	4748	-0-	-2782	-0-	4458	3	42	4	Y	225	225	1				5	
						248	9											
07	7781 X	4669	-0-	-3112	-0-	4238	3	87	4	Y	313	311	1				7	
						344	9											
08	DLQ G-10	4279	-0-	4279	-0-	3653	3	129	4	Y	452	454	1				5	
						497	9											
09	0 W	4327	-0-	4327	4327	3717	3	39	4	Y	519	518	1				6	
						571	9											
BURNS RANCH																		
WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143																		
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	4	Y	334	333	1				4	
						367	9											
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	4	Y	325	322	1				7	
						358	9											
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1771	3	18	4	Y	248	250	1				5	
						273	9											
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1942	3	39	4	Y	267	266	1				6	
						294	9											
08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-	1905	3	65	4	Y	245	248	1				3	
						270	9											
09	0 W	2115	-0-	2115	2115	1825	3	18	4	Y	247	247	1				3	
						272	9											
BURNS RANCH																		
WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876																		
04	2217 N	970	-0-	-1247	-0-	676	3	4	4	Y	264	266	1				3	
						290	9											
05	1240 N	917	-0-	-323	-0-	551	3	7	4	Y	326	322	1				7	
						359	9											
06	1650 N	897	-0-	-753	-0-	554	3	5	4	Y	307	308	1				6	
						338	9											
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	637	3	13	4	Y	443	440	1				9	
						487	9											
08	DLQ G-10	1156	-0-	1156	-0-	640	3	24	4	Y	447	451	1				5	
						492	9											
09	0 W	726	-0-	726	726	414	3	4	4	Y	280	282	1				3	
						308	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	1232 3		5 4	Y		308	307 1				4
05	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	339 9										
06	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	1416 3		13 4	Y		343	340 1				7
07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-	377 9										
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1034 3		6 4	Y		249	251 1				5
09	0 W	1123	-0-	1123	1123	274 9										
						931 3		18 4	Y		184	185 1				4
						202 9										
						1098 3		20 4	Y		272	273 1				3
						299 9										
						946 3		8 4	Y		154	155 1				2
						169 9										

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135																
04	3000 N	1446	-0-	-1554	614	1153 3		5 4	Y		262	263 1				3
05	2308 N	1694	-0-	-614	-0-	288 9										
06	1650 N	988	-0-	-662	-0-	1350 3		13 4	Y		301	298 1				6
07	1488 N	178	-0-	-1310	-0-	331 9										
08	DLQ G-10	867	-0-	867	-0-	798 3		10 4	Y		164	167 1				3
09	0 W	1143	-0-	1143	1143	180 9										
						104 3		2 4	Y		65	67 1				1
						72 9										
						628 3		8 4	Y		210	209 1				2
						231 9										
						874 3		8 4	Y		237	236 1				3
						261 9										

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527																
04	750 N	238	-0-	-512	-0-	26 1		78 3	Y		122	145 1				19
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	134 9										
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	27 1		176 3	Y		362	335 1				46
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	398 9										
08	DLQ G-10	595	-0-	595	595	13 1		230 3	Y		431	441 1				36
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1220	474 9										
						13 1		202 3	Y		335	345 1				26
						369 9										
						22 1		302 3	Y		246	232 1				40
						271 9										
						16 1		222 3	Y		352	321 1				71
						387 9										

TIDAL PETROLEUM, INC. STS 859240 WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301																
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5183 2		771 9	Y		701	645 1				301
05	6200 X	3550	-0-	-2650	-0-	3011 2		539 9	Y		490	454 1				337
06	6000 X	2183	-0-	-3817	-0-	1977 2		206 9	Y		187	172 1				352
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				Y		591	611 1				332
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1132 2		397 9	Y		361	487 1				206
09	5940 X	1628	-0-	-4312	-0-	1088 2		540 9	Y		491	491 1				206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6780 X	5182	-0-	-1598	-0-	487 1	3432 3	745 9	Y	677	822	1		140
05	5766 X	5559	-0-	-207	-0-	518 4	745 9	4248 3	Y	651	573	1		218
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	463 1	716 9	4227 3	Y	565	545	1		238
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	132 4	622 9	4242 3	Y	555	717	1		76
08	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	428 1	611 9	2550 3	Y	520	507	1		89
09	5370 X	5036	-0-	-334	-0-	55 4	572 9	4262 3	Y	556	559	1		86
						646 1	612 9							
						9 4								
						276 1								
						1426 4								
						127 1								
						35 4								
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	442 1	3116 3	715 9	Y	650	775	1		135
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	470 4	715 9	3490 3	Y	551	501	1		185
06	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	380 1	606 9	3537 3	Y	545	501	1		229
07	4898 X	4839	-0-	-59	-0-	109 4	600 9	3682 3	Y	535	691	1		73
08	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	359 1	589 9	1998 3	Y	310	330	1		53
09	4740 X	4165	-0-	-575	-0-	46 4	341 9	3389 3	Y	588	550	1		91
						561 1	647 9							
						7 4								
						216 1								
						1117 4								
						101 1								
						28 4								
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530														
04	10380 X	9053	-0-	-1327	-0-	172 1	7334 3	1135 9	Y	1032	1068	1		40
05	10137 X	9194	-0-	-943	-0-	412 4	1135 9	7420 3	Y	996	1001	1		35
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	400 1	1096 9	3494 3	Y	916	895	1		56
07	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	278 4	1008 9	7515 3	Y	845	851	1		50
08	9362 X	9058	-0-	-304	-0-	3996 1	928 1	930 9	Y	795	795	1		50
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	1008 9	928 1	7488 3	Y	762	780	1		32
						121 4	875 9							
						690 1	8381 3							
						5 4								
						672 1								
						838 9								
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
04	5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	330 1	2330 3	712 9	Y	647	801	1		134
05	5518 X	5137	-0-	-381	-0-	351 4	712 9	3724 3	Y	810	673	1		271
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	406 1	891 9	4179 3	Y	880	781	1		370
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	116 4	968 9	4212 3	Y	830	1087	1		113
08	5146 X	4479	-0-	-667	-0-	424 1	913 9	2253 3	Y	657	657	1		113
09	5640 X	5111	-0-	-529	-0-	55 4	723 9	4083 3	Y	793	783	1		123
						642 1	872 9							
						9 4								
						244 1								
						1259 4								
						122 1								
						34 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H	ASSOCIATED RRCID -> 296941	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7723	-	20029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	10260 X	8303	-0-	-1957	-0-	161 1	6952 3	386 4	804 9	Y	731	758 1	1			28
05	10602 X	8211	-0-	-2391	-0-	368 1	6814 3	255 4	774 9	Y	704	707 1	1			25
06	10260 X	7853	-0-	-2407	-0-	3768 1	3295 3	790 9		Y	718	699 1	1			44
07	9052 X	7941	-0-	-1111	-0-	785 1	6345 3	103 4	708 9	Y	644	650 1	1			38
08	8587 X	7861	-0-	-726	-0-	609 1	6606 3	4 4	642 9	Y	584	585 1	1			37
09	8310 X	7435	-0-	-875	-0-	504 1	6287 3	644 9		Y	585	597 1	1			25
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H	RRCID -> 296942	COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL	DEPTH	7437	PERF.	7932	-	18248
04	6540 X	6470	-0-	-70	-0-	126 1	5362 3	302 4	680 9	Y	618	623 1	1			24
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	345 1	6396 3	240 4	253 9	Y	230	246 1	1			8
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3107 1	2717 3	178 9		Y	162	160 1	1			10
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	707 1	5736 3	93 4	749 9	Y	681	651 1	1			40
08	7223 X	7007	-0-	-216	-0-	549 1	5956 3	4 4	498 9	Y	453	464 1	1			29
09	6990 X	6930	-0-	-60	-0-	458 1	5707 3	765 9		Y	695	695 1	1			29
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 105H	RRCID -> 296943	COMPL. DATE 01/12/2025				TOTAL	DEPTH	7461	PERF.	7833	-	18149
04	7380 X	6888	-0-	-492	-0-	132 1	5729 3	317 4	710 9	Y	645	639 1	1			25
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	309 1	5726 3	215 4	922 9	Y	838	834 1	1			29
06	6630 X	4573	-0-	-2057	-0-	2152 1	1881 3	540 9		Y	491	490 1	1			30
07	7130 X	605	-0-	-6525	-0-	32 1	254 3	4 4	315 9	Y	286	299 1	1			17
08	6789 X	1865	-0-	-4924	-0-	107 1	1162 3	1 4	595 9	Y	541	524 1	1			34
09	6570 X	4219	-0-	-2351	-0-	258 1	3210 3	751 9		Y	683	688 1	1			29
WHITWELL G				WELL #: 121H	RRCID -> 296948	COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL	DEPTH	6420	PERF.	7030	-	18812
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	15 1	1050 3	11 4	871 9	Y	792	767 1	1			252
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	58 1	697 3	221 4	1060 9	Y	964	1119 1	1			97
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	82 1	926 3	319 4	1363 9	Y	1239	1141 1	1			195
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	130 1	464 3	557 4	1054 9	Y	958	987 1	1			166
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	918 1	3036 3	2723 4	1207 9	Y	1097	1086 1	1			177
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	63 1	475 3	438 4	1040 9	Y	945	956 1	1			166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3840 X	2980	-0-	-860	-0-	264 1	1860 3	Y	523	674	1		108	
						281 4	575 9							
05	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	312 1	2866 3	Y	816	651	1		273	
						89 4	898 9							
06	4950 X	4437	-0-	-513	-0-	331 1	3260 3	Y	730	696	1		307	
						43 4	803 9							
07	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	382 1	2507 3	Y	585	812	1		80	
						5 4	644 9							
08	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	159 1	1473 3	Y	420	428	1		72	
						823 4	462 9							
09	4440 X	3471	-0-	-969	-0-	83 1	2784 3	Y	528	518	1		82	
						23 4	581 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969														
04	10560 X	10194	-0-	-366	-0-	201 1	8712 3	Y	725	757	1		28	
						483 4	798 9							
05	10912 X	9754	-0-	-1158	-0-	444 1	8222 3	Y	709	712	1		25	
						308 4	780 9							
06	10560 X	9012	-0-	-1548	-0-	4353 1	3806 3	Y	775	753	1		47	
						853 9								
07	10912 X	8633	-0-	-2279	-0-	859 1	6952 3	Y	645	654	1		38	
						112 4	710 9							
08	11067 X	7774	-0-	-3293	-0-	618 1	6706 3	Y	405	417	1		26	
						4 4	446 9							
09	10200 X	2175	-0-	-8025	-0-	149 1	1854 3	Y	156	175	1		7	
						172 9								
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	2344 1	1179 3	Y	795	809	1		128	
						686 4	875 9							
05	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1947 1	1331 3	Y	874	873	1		129	
						1020 4	961 9							
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	2654 1	512 3	Y	751	737	1		143	
						1014 4	826 9							
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1106 1	3140 3	Y	964	1018	1		89	
						35 4	1060 9							
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	2346 1	1431 3	Y	1119	1055	1		153	
						290 4	1231 9							
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	2026 1	1880 3	Y	966	1015	1		104	
						91 4	1063 9							
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
04	6540 X	6089	-0-	-451	-0-	1390 1	1308 3	Y	676	628	1		166	
						2647 4	744 9							
05	6758 X	6435	-0-	-323	-0-	2014 1	1588 3	Y	752	706	1		212	
						2006 4	827 9							
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	487 3	5241 4	Y	382	469	1		125	
						420 9								
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1311 1	3722 3	Y	743	699	1		169	
						462 4	817 9							
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	60 1	894 3	Y	887	831	1		225	
						4587 4	976 9							
09	6240 X	6207	-0-	-33	-0-	2370 1	2281 3	Y	635	674	1		186	
						857 4	699 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D														
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		106H		RRCID -> 297262		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7753 - 18035		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	69 1	2984 3	Y	771	809 1				30
05	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	166 4	848 9	Y	798	800 1				28
06	4680 X	3486	-0-	-1194	-0-	167 1	3093 3	Y	552	546 1				34
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	116 4	878 9	Y	859	842 1				51
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1536 1	1343 3	Y	820	819 1				52
09	3870 X	3831	-0-	-39	-0-	607 9			718	740 1				30
						388 1	3143 3	Y						
						51 4	945 9							
						266 1	2882 3	Y						
						2 4	902 9							
						226 1	2815 3	Y						
						790 9								
MARTINEZ SOUTH C														
		WELL #:		102H		RRCID -> 297558		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7683 - 20022		
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	114 1	4890 3	Y	584	599 1				23
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	272 4	642 9	Y	504	509 1				18
06	5880 X	5516	-0-	-364	-0-	279 1	5172 3	Y	574	557 1				35
07	6076 X	5917	-0-	-159	-0-	194 4	554 9	Y	448	456 1				27
08	6200 X	5659	-0-	-541	-0-	2606 1	2279 3	Y	375	378 1				24
09	6000 X	5696	-0-	-304	-0-	631 9			341	351 1				14
						588 1	4759 3	Y						
						77 4	493 9							
						442 1	4801 3	Y						
						3 4	413 9							
						395 1	4926 3	Y						
						375 9								
MARTINEZ B														
		WELL #:		101H		RRCID -> 297560		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7650 - 17912		
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	145 1	6254 3	Y	786	770 1				73
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	865 9			799	824 1				48
06	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	345 1	6390 3	Y	809	834 1				23
07	7533 X	4798	-0-	-2735	-0-	5 4	879 9	Y	783	752 1				54
08	7719 X	4935	-0-	-2784	-0-	3301 1	2887 3	Y	803	811 1				46
09	7380 X	5266	-0-	-2114	-0-	1 4	890 9	Y	862	814 1				94
						433 1	3504 3	Y						
						861 9								
						342 1	3710 3	Y						
						883 9								
						321 1	3997 3	Y						
						948 9								
MARTINEZ B														
		WELL #:		102H		RRCID -> 297561		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7648 - 14641		
04	7770 X	6126	-0-	-1644	-0-	127 1	5474 3	Y	477	468 1				44
05	8029 X	6966	-0-	-1063	-0-	525 9			512	525 1				31
06	7650 X	5511	-0-	-2139	-0-	328 1	6070 3	Y	449	467 1				13
07	7533 X	5556	-0-	-1977	-0-	5 4	563 9	Y	297	289 1				21
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	2676 1	2340 3	Y	459	454 1				26
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	1 4	494 9	Y	489	462 1				53
						575 1	4654 3	Y						
						327 9								
						593 1	6440 3	Y						
						505 9								
						467 1	5824 3	Y						
						538 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H	ASSOCIATED RRCID -> 297563	CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7633 - 19028	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	10350 X	10060	-0-	-290	-0-		197 1	473 4	8522 3	868 9	Y	789	830 1				31
05	10695 X	10133	-0-	-562	-0-		456 1	317 4	8447 3	913 9	Y	830	832 1				29
06	10350 X	9667	-0-	-683	-0-		4651 1	949 9	4067 3		Y	863	839 1				53
07	10695 X	9427	-0-	-1268	-0-		942 1	123 4	7626 3	736 9	Y	669	682 1				40
08	10757 X	8965	-0-	-1792	-0-		696 1	5 4	7557 3	707 9	Y	643	642 1				41
09	10050 X	8531	-0-	-1519	-0-		578 1	746 9	7207 3		Y	678	690 1				29
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 104H	RRCID -> 297564	COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7530 - 20156					
04	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-		163 1	390 4	7022 3	1452 9	Y	1320	1384 1				51
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-		382 1	265 4	7061 3	1444 9	Y	1313	1318 1				46
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-		3679 1	1493 9	3217 3		Y	1357	1320 1				83
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-		764 1	100 4	6183 3	1297 9	Y	1179	1192 1				70
08	8649 X	8338	-0-	-311	-0-		597 1	4 4	6482 3	1255 9	Y	1141	1139 1				72
09	8370 X	8160	-0-	-210	-0-		515 1	1222 9	6423 3		Y	1111	1136 1				47
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 105H	RRCID -> 297565	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7576 - 19185					
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-		287 1	689 4	12366 3	1604 9	Y	1458	1499 1				56
05	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-		679 1	471 4	12635 3	1433 9	Y	1303	1314 1				45
06	14310 X	6809	-0-	-7501	-0-		3281 1	659 9	2869 3		Y	599	607 1				37
07	14787 X	9755	-0-	-5032	-0-		929 1	122 4	7516 3	1188 9	Y	1080	1053 1				64
08	15438 X	11157	-0-	-4281	-0-		844 1	6 4	9163 3	1144 9	Y	1040	1038 1				66
09	14940 X	8616	-0-	-6324	-0-		563 1	1033 9	7020 3		Y	939	965 1				40
CRIMSON ALLOCATION #1				WELL #: B100H	RRCID -> 297628	COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7392 - 17056					
04	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-		374 1	310 9	1746 3		Y	282	255 1				136
05	3627 X	2399	-0-	-1228	-0-		328 1	314 9	1757 3		Y	285	283 1				138
06	3240 X	2381	-0-	-859	-0-		370 1	285 9	1726 3		Y	259	253 1				144
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-		435 1	294 9	1595 3		Y	267	297 1				114
08	2511 X	2085	-0-	-426	-0-		299 1	287 9	1499 3		Y	261	304 1				71
09	2430 X	1925	-0-	-505	-0-		252 1	286 9	1387 3		Y	260	221 1				110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #18														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: A101H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
				RRCID -> 297682				COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	2310 N	1754	-0-	-556	-0-	252 325	1 9	1177	3	Y	295	245	1	143
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	13 310	1 9	1179	3	Y	282	288	1	137
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	350 332	1 9	1625	3	Y	302	271	1	168
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	376 317	1 9	1379	3	Y	288	333	1	123
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	297 282	1 9	1490	3	Y	256	309	1	70
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	289 294	1 9	1589	3	Y	267	224	1	113
CRIMSON ALLOCATION #2														
WELL #: B101H				RRCID -> 297683				COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653		
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	262 358	1 9	1230	3	Y	325	272	1	157
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	264 334	1 9	1416	3	Y	304	313	1	148
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	291 350	1 9	1356	3	Y	318	289	1	177
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	500 320	1 9	1826	3	Y	291	344	1	124
08	3100 N	4062	-0-	962	962	621 318	1 9	3123	3	Y	289	334	1	79
09	3000 N	4198	-0-	1198	2160	601 293	1 9	3304	3	Y	266	232	1	113
CRIMSON ALLOCATION #3														
WELL #: B102H				RRCID -> 297685				COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241		
04	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	318 336	1 9	1492	3	Y	305	267	1	148
05	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	321 292	1 9	1719	3	Y	265	284	1	129
06	2490 X	2245	-0-	-245	-0-	340 326	1 9	1579	3	Y	296	260	1	165
07	2573 X	2146	-0-	-427	-0-	392 317	1 9	1437	3	Y	288	330	1	123
08	2325 N	1807	-0-	-518	-0-	251 294	1 9	1262	3	Y	267	317	1	73
09	2250 N	1717	-0-	-533	-0-	219 294	1 9	1204	3	Y	267	227	1	113
CRIMSON ALLOCATION #5														
WELL #: C104H				RRCID -> 297686				COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248		
04	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	285 10	1 4	1348	3	Y	585	590	1	56
05	2573 X	1810	-0-	-763	-0-	273 79	1 9	1458	3	Y	72	123	1	5
06	2340 X	2078	-0-	-262	-0-	298 395	1 9	1385	3	Y	359	332	1	32
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	399 2	1 4	1462	3	Y	524	490	1	66
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	300 2	1 4	1506	3	Y	529	542	1	53
09	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	263 455	1 9	1452	3	Y	414	415	1	52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #10				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: E109H		ASSOCIATED RRCID -> 297688		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7170 X	6715	-0-	-455	-0-	1079 37	1 4	5037 562	3 9	Y	511	517	1			49
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 4	5915 437	3 9	Y	397	416	1			30
06	7140 X	6875	-0-	-265	-0-	1154 1	1 4	5360 360	3 9	Y	327	328	1			29
07	7378 X	7363	-0-	-15	-0-	1493 6	1 4	5473 391	3 9	Y	355	339	1			45
08	7471 X	6543	-0-	-928	-0-	1015 8	1 4	5080 440	3 9	Y	400	405	1			40
09	7230 X	5285	-0-	-1945	-0-	760 341	1 9	4184	3	Y	310	311	1			39
CRIMSON ALLOCATION #8				WELL #: D107H		RRCID -> 297689		COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559				
04	10650 X	6812	-0-	-3838	-0-	1129 39	1 4	5312 332	3 9	Y	302	309	1			29
05	11005 X	9403	-0-	-1602	-0-	1364 2	1 4	7308 729	3 9	Y	663	641	1			51
06	11700 X	9643	-0-	-2057	-0-	1576 2	1 4	7324 741	3 9	Y	674	665	1			60
07	12090 X	10620	-0-	-1470	-0-	2089 9	1 4	7650 872	3 9	Y	793	753	1			100
08	11811 X	10593	-0-	-1218	-0-	1617 13	1 4	8113 850	3 9	Y	773	796	1			77
09	9630 X	9570	-0-	-60	-0-	1343 850	1 9	7377	3	Y	773	753	1			97
CRIMSON ALLOCATION #9				WELL #: D108H		RRCID -> 297690		COMPL. DATE 11/29/2019				TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533				
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1177 41	1 4	5567 454	3 9	Y	413	419	1			40
05	7471 X	6768	-0-	-703	-0-	953 2	1 4	5086 727	3 9	Y	661	650	1			51
06	7230 X	4535	-0-	-2695	-0-	653 1	1 4	3041 840	3 9	Y	764	747	1			68
07	7471 X	3658	-0-	-3813	-0-	625 3	1 4	2294 736	3 9	Y	669	652	1			85
08	7471 X	3611	-0-	-3860	-0-	470 4	1 4	2359 778	3 9	Y	707	721	1			71
09	7230 X	3571	-0-	-3659	-0-	420 847	1 9	2304	3	Y	770	744	1			97
CRIMSON ALLOCATION 4				WELL #: C103H		RRCID -> 297691		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456				
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	583 20	1 4	2820 644	3 9	Y	585	590	1			56
05	4495 X	3806	-0-	-689	-0-	556 1	1 4	3170 79	3 9	Y	72	123	1			5
06	4440 X	3086	-0-	-1354	-0-	478 1	1 4	2212 395	3 9	Y	359	332	1			32
07	4588 X	3530	-0-	-1058	-0-	642 3	1 4	2309 576	3 9	Y	524	490	1			66
08	4588 X	3060	-0-	-1528	-0-	408 3	1 4	2067 582	3 9	Y	529	542	1			53
09	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	345 455	1 9	1884	3	Y	414	415	1			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #11															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
04	4560 X	3490	-0-	-1070	-0-	536 19 4	2482 453 9	3	Y	412	444	1			40														
05	4991 X	1795	-0-	-3196	-0-	240 274 9	1281 347 9	3	Y	249	270	1			19														
06	4980 X	2530	-0-	-2450	-0-	387 334 9	1809 347 9	3	Y	304	296	1			27														
07	5146 X	1681	-0-	-3465	-0-	284 1 4	1049 347 9	3	Y	315	302	1			40														
08	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	849 7 4	4257 1428 9	3	Y	1298	1208	1			130														
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	753 980 9	4140 3	3	Y	891	909	1			112														
CRIMSON ALLOCATION #13															WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333														
04	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	388 13 4	1910 789 9	3	Y	717	747	1			69														
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	357 1 4	1911 958 9	3	Y	871	873	1			67														
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	400 913 9	1860 3	3	Y	830	823	1			74														
07	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	504 2 4	1847 824 9	3	Y	749	728	1			95														
08	3658 X	1378	-0-	-2280	-0-	124 1 4	743 510 9	3	Y	464	513	1			46														
09	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	5 424 9	45 3	3	Y	385	383	1			48														
CRIMSON ALLOCATION #19															WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795														
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	587 345 9	2735 345 9	3	Y	314	269	1			152														
05	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	396 304 9	2117 345 9	3	Y	276	294	1			134														
06	3870 X	2578	-0-	-1292	-0-	417 240 9	1921 345 9	3	Y	218	231	1			121														
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	901 355 9	3306 345 9	3	Y	323	306	1			138														
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	664 344 9	3334 344 9	3	Y	313	366	1			85														
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	608 292 9	3344 344 9	3	Y	265	238	1			112														
CRIMSON ALLOCATION #7															WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
04	6180 X	4866	-0-	-1314	-0-	808 28 4	3781 249 9	3	Y	226	212	1			22														
05	6386 X	5203	-0-	-1183	-0-	720 1 4	3852 630 9	3	Y	573	551	1			44														
06	6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	767 1 4	3561 404 9	3	Y	367	378	1			33														
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	956 4 4	3503 402 9	3	Y	365	352	1			46														
08	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	726 6 4	3643 288 9	3	Y	262	282	1			26														
09	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	638 224 9	3505 3	3	Y	204	204	1			26														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH C				//CONT.// //CONT.//	27135 700 870209	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	101H	RRCID -> 297724	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH	7427	PERF. 7700 - 19917			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5760 X	4870	-0-	-890	-0-	87 1	3749 3	Y	751	777	1			29
05	5518 X	4802	-0-	-716	-0-	208 4	826 9	Y	813	814	1			28
06	5340 X	3708	-0-	-1632	-0-	194 1	3580 3	Y	625	615	1			38
07	5022 X	3777	-0-	-1245	-0-	134 4	894 9	Y	797	788	1			47
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1611 1	1409 3	Y	956	943	1			60
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	688 9	2545 3	Y	575	611	1			24
						314 1	877 9	Y						
						41 4	3814 3	Y						
						351 1	1052 9	Y						
						2 4	4004 3	Y						
						321 1								
						633 9								

SHENKIR				WELL #:	2H	RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9305	PERF. 9483 - 14068			
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	392 3	37 4	Y	136	148	1			23
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	150 9	62 4	Y	173	152	1			44
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	457 3	107 4	Y	207	190	1			61
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	190 9	39 4	Y	230	228	1			63
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	602 3	190 4	Y	212	245	1			30
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	228 9	102 4	Y	100	106	1			24
						672 3								
						253 9								
						973 3								
						233 9								
						331 3								
						110 9								

RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	2H	RRCID -> 298022	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH	10893	PERF. 11163 - 15994			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	7	7	1			36
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	2	1	4	5	30
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19 1	51 3	Y	16					46
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 9	17 4	Y	33	34	1			45
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	95 3	19 4	Y	9	3	1			51
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	36 9								
						42 3								
						10 9								
						2 3								

RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH	10883	PERF. 11094 - 15957			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 4H	ASSOCIATED RRCID -> 298024	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10904	CNTY: KARNES PERF.11115 - 15948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	3	5	32
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	24					56
						26	9									
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	180	3	32	4	Y	45	41	1			60
						50	9									
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	173	3	80	4	Y	50	4	1			106
						55	9									
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	3	8	9	Y	7	5	1			108
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	5H	RRCID -> 298025	COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10910	PERF.11088 - 15889				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	5	5	30
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	13					43
						14	9									
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	174	3	31	4	Y	45	32	1			56
						50	9									
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	169	3	78	4	Y	49	4	1			101
						54	9									
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	3	8	9	Y	7	5	1			103
CORTEZ "A"				WELL #:	5H	RRCID -> 298030	COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 9028	PERF. 8850 - 14684				
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	219	222	1			13
						241	9									
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	223	221	1			15
						16	4	245	9							
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	258	3	Y	216	199	1			32
						238	9									
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	Y	255	266	1			21
						281	9									
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	249	250	1			20
						274	9									
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	22	1	247	3	Y	102	114	1			8
						112	9									
SHENKIR				WELL #:	3H	RRCID -> 298031	COMPL. DATE 05/11/2025				TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9449 - 14034				
04	780 N	12	-0-	-768	-0-	11	3	1	4	Y	-0-	52	1			-0-
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	362	3	49	4	Y	316	236	1			80
						348	9									
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	412	3	73	4	Y	266	268	1			78
						293	9									
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	424	3	24	4	Y	248	258	1			68
						273	9									
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	545	3	107	4	Y	214	251	1			31
						235	9									
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	376	3	116	4	Y	207	188	1			50
						228	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR										//CONT.// WELL #:		27135 700 870209 4H		ASSOCIATED RRCID -> 298032		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2015		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	1890 N	1295	-0-		-595		-0-	1005	3	94	4	Y	178	224	1			30				
05	1767 N	473	-0-		-1294		-0-	196 358	9 3				60	75	1			15				
06	1920 N	507	-0-		-1413		-0-	66 357	9 3	63	4	Y	79	71	1			23				
07	1333 N	154	-0-		-1179		-0-	87 115	9 3	7	4	Y	29	44	1			8				
08	1690 N	1690	-0-		-0-		-0-	32 1097	9 3	215	4	Y	344	303	1			49				
09	510 N	363	-0-		-147		-0-	378 212	9 3	65	4	Y	78	108	1			19				
								86	9													

SHENKIR					WELL #:	5H	RRCID -> 298033	COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127												
04	4020 X	2566	-0-		-1454		-0-	2019	3	189	4	Y	325	330	1			55				
05	4154 X	2145	-0-		-2009		-0-	358 1569	9 3	213	4	Y	330	302	1			83				
06	4020 X	1442	-0-		-2578		-0-	363 895	9 1	258	4	Y	263	269	1			77				
07	2728 X	2254	-0-		-474		-0-	289 1812	9 3	105	4	Y	306	299	1			84				
08	2681 X	2681	-0-		-0-		-0-	337 2028	9 3	397	4	Y	233	284	1			33				
09	2372 X	2372	-0-		-0-		-0-	256 1600	9 3	491	4	Y	255	226	1			62				
								281	9													

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C					WELL #:	103H	RRCID -> 298038	COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11370 - 19833												
04	1230 N	954	-0-		-276		-0-	76	1	663	3	Y	133	159	1			49				
05	1364 N	880	-0-		-484		-0-	69 734	4 3	146 37	9 4	Y	99	114	1			34				
06	1080 N	875	-0-		-205		-0-	109 729	9 3			Y	99	87	1			46				
07	992 N	880	-0-		-112		-0-	109 694	9 3	44	4	Y	129	119	1			56				
08	868 N	847	-0-		-21		-0-	142 667	9 3	30	4	Y	136	134	1			58				
09	870 N	859	-0-		-11		-0-	150 707	9 3	21	4	Y	119	121	1			56				
								131	9													

HUBBERD					WELL #:	7H	RRCID -> 298041	COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027												
04	986 N	986	-0-		-0-		-0-	140	1	449	3	Y	291	284	1			37				
05	1054 N	1037	-0-		-17		-0-	77 168	4 1	320 536	9 3	Y	282	300	1			19				
06	922 N	922	-0-		-0-		-0-	23 161	4 1	310 463	9 3	Y	253	243	1			29				
07	1023 N	860	-0-		-163		-0-	20 128	4 1	278 434	9 3	Y	241	246	1			24				
08	1023 N	1000	-0-		-23		-0-	33 133	4 1	265 495	9 3	Y	296	283	1			37				
09	930 N	889	-0-		-41		-0-	46 110	4 1	326 439	9 3	Y	268	273	1			32				
								45	4	295	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'C'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209	2H	ASSOCIATED RRCID -> 298053	CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2014				TOTAL DEPTH 11731	CNTY: KARNES PERF.11427 - 20542								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	935	-0-	-445		-0-		415	1		5	4	392	3	Y	112	132	1			53
05	1426 N	274	-0-	-1152		-0-		39	1		10	4	158	3	Y	61	93	1			21
06	1380 N	485	-0-	-895		-0-		122	1		8	4	231	3	Y	113	90	1			44
07	1512 N	1512	-0-	-0-		-0-		479	1		19	4	681	3	Y	303	263	1			84
08	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-		365	1		289	9	563	3	Y	263	232	1			115
09	1009 N	1009	-0-	-0-		-0-		222	1		223	9	564	3	Y	203	249	1			69

GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	2H	RRCID -> 298058	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 10766	PERF.11155 - 16452												
04	720 N	501	-0-	-219		-0-		70	1		148	4	135	9	Y	123	174	1			30
05	682 N	537	-0-	-145		-0-		35	1		87	4	236	3	Y	163	171	1			22
06	630 N	517	-0-	-113		-0-		50	1		8	4	179	9	Y	152	158	1			16
07	553 N	553	-0-	-0-		-0-		60	1		12	4	292	3	Y	179	179	1			16
08	521 N	521	-0-	-0-		-0-		58	1		7	4	197	9	Y	157	161	1			12
09	517 N	517	-0-	-0-		-0-		51	1		47	4	173	9	Y	158	154	1			16

GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	3H	RRCID -> 298061	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11011 - 16408												
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1		-0-									Y	-0-					-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4		-0-									Y	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4		-0-									Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-					-0-

GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	4H	RRCID -> 298067	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 10712	PERF.11113 - 16708												
04	390 N	316	-0-	-74		-0-		45	1		95	4	93	3	Y	75	102	1			18
05	403 N	361	-0-	-42		-0-		24	1		60	4	161	3	Y	105	109	1			14
06	390 N	317	-0-	-73		-0-		31	1		5	4	116	9	Y	92	96	1			10
07	341 N	339	-0-	-2		-0-		39	1		8	4	180	3	Y	100	101	1			9
08	328 N	328	-0-	-0-		-0-		36	1		4	4	182	3	Y	104	105	1			8
09	320 N	320	-0-	-0-		-0-		31	1		29	4	174	3	Y	95	93	1			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'D'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 2H	ASSOCIATED RRCID -> 298069	CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	274	1	3	4	361	3	Y	198	214	1			94
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	33	4	575	3	Y	235	247	1			82
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	210	1	14	4	546	3	Y	192	199	1			75
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	268	1	10	4	390	3	Y	175	199	1			51
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	264	1	246	9	407	3	Y	224	177	1			98
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	193	1	228	9	493	3	Y	207	235	1			70
SWENSON 'A'					WELL #:	2H	RRCID -> 298070	COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212							
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	23	1	49	3	49	3	Y	86	120	1			21
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	32	1	81	4	205	3	Y	199	193	1			27
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	4	4	157	3	Y	127	141	1			13
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	25	4	585	3	Y	365	346	1			32
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	138	1	17	4	666	3	Y	317	324	1			25
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	62	4	349	9	Y	219	222	1			22
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D					WELL #:	104H	RRCID -> 298204	COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053							
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	62	1	57	4	551	3	Y	294	341	1			108
05	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	671	3	304	9	33	4	Y	276	289	1			95
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	623	3	263	9	32	4	Y	239	222	1			112
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	671	3	345	9	43	4	Y	314	290	1			136
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	609	3	381	9	29	4	Y	346	335	1			147
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	625	3	315	9	18	4	Y	286	298	1			135
GW-STRAIT LAS C					WELL #:	1H	RRCID -> 299971	COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150							
*04	32310	X	8312	-0-	-23998	-0-	2835	1	1297	9	4180	3	N	1179	1096	1			430
*05	33387	X	9410	-0-	-23977	-0-	2894	1	1430	9	5086	3	N	1300	1278	1			452
*06	32310	X	9837	-0-	-22473	-0-	3327	1	1318	9	5192	3	N	1198	1225	1			425
*07	33387	X	9922	-0-	-23465	-0-	3303	1	1407	9	5212	3	N	1279	1276	1			428
*08	33387	X	9915	-0-	-23472	-0-	3295	1	1428	9	5192	3	N	1298	1254	1			472
*09	32310	X	9303	-0-	-23007	-0-	2638	1	1377	9	5288	3	N	1252	1429	1			295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GEARY WATTS-STRAIT LAS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: A 2H		ASSOCIATED RRCID -> 300001		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	38640 X	8763	-0-	-29877	-0-	1282 867	1 9	6614	3	N	788	840	1	207				
05	39928 X	8592	-0-	-31336	-0-	2128 793	1 9	5671	3	N	721	674	1	254				
06	38640 X	8742	-0-	-29898	-0-	47 822	1 9	7873	3	N	747	699	1	302				
07	39928 X	9938	-0-	-29990	-0-	953 894	1 9	8091	3	N	813	864	1	251				
08	39928 X	10009	-0-	-29919	-0-	1656 859	1 9	7494	3	N	781	700	1	332				
09	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	8086	3	655	9	N	595	690	1	237				
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING				884566 WELL #: 1EH		RRCID -> 284292		COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810						
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	282 600	1 9	4286	2	N	545	539	1	102				
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	646 365	1 9	446	2	N	332	133	1	301				
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	954 270	1 9	3252	2	N	245	350	1	196				
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1029 290	1 9	4053	2	N	264	182	1	278				
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1009 451	1 9	4105	2	N	410	519	1	169				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169				
CITATION				WELL #: 1EH		RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480						
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	138 230	1 9	1630	2	N	209			474				
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	171 307	1 9	6290	2	N	279	352	1	401				
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	140 254	1 9	4060	2	N	231	179	1	453				
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	297 1034	1 9	7621	2	N	940	900	1	493				
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	302 938	1 9	8765	2	N	853	1062	1	284				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284				
CENIZO RANCH				WELL #: B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101						
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	141	2	Y	11	10	1	1				
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	33	1	3				
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	Y	36	37	1	2				
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41	9	Y	37	36	1	3				
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	573	2	37	9	Y	34	35	1	2				
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			2				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7369	PERF. 7500 - 12051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	514	-0-	514	1154	23 1	438 2	3 4	50 9	Y	45	44 1			1
05	T. A.	767	-0-	767	1921	1 1	737 2	3 4	26 9	Y	24	22 1			3
06	T. A.	1236	-0-	1236	3157	1196 2	40 9			Y	36	37 1			2
07	T. A.	1464	-0-	1464	4621	1423 2	41 9			Y	37	36 1			3
08	3100 N	928	-0-	-2172	2449	891 2	37 9			Y	34	35 1			2
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	1219					Y	NO RPT				2
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551				
04	8070 X	5692	-0-	-2378	-0-	4858 2	834 9			N	758	814 1			30
05	8091 X	5167	-0-	-2924	-0-	4328 2	4 4			N	759	720 1			69
06	7830 X	6424	-0-	-1406	-0-	835 9	9 4			N	781	802 1			48
07	7533 X	6658	-0-	-875	-0-	5556 2	4 4			N	714	708 1			54
08	7161 X	6452	-0-	-709	-0-	859 9				N	737	738 1			53
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	5641 2	811 9			N	NO RPT				53
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651				
04	6720 X	4911	-0-	-1809	-0-	3876 2	1035 9			N	941	1005 1			42
05	6634 X	4306	-0-	-2328	-0-	3453 2	3 4			N	773	775 1			40
06	6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	850 9	7 4			N	784	774 1			50
07	6293 X	5554	-0-	-739	-0-	4432 2	3 4			N	790	777 1			63
08	6169 X	5359	-0-	-810	-0-	862 9				N	781	787 1			57
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	4682 2	859 9			N	NO RPT				57
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.11525 - 19576				
04	16980 X	2872	-0-	-14108	-0-	473 1	1947 2			N	400	416 0			6
05	15531 X	7328	-0-	-8203	-0-	12 4	440 9			N	1523	1502 0			27
06	15390 X	9376	-0-	-6014	-0-	1247 1	4362 2			N	1678	1681 0			24
07	15903 X	9484	-0-	-6419	-0-	44 4	1675 9			N	1716	1668 1			72
08	14446 X	8484	-0-	-5962	-0-	909 1	6601 2			N	1686	1720 1			38
09	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	20 4	1846 9			N	NO RPT				38
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566													
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID ->	296498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296499	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11325 - 21301					
04	14700 X	13133	-0-	-1567	-0-	1105	1	8491	2	N	3173	3166	0				37	
						47	4	3490	9									
05	15066 X	8938	-0-	-6128	-0-	1371	1	4888	2	N	2391	2384	0				44	
						49	4	2630	9									
06	13530 X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0				38	
						22	4	3064	9									
07	13981 X	10998	-0-	-2983	-0-	948	1	7285	2	N	2507	2438	1				107	
						7	4	2758	9									
08	13578 X	9171	-0-	-4407	-0-	794	1	5863	2	N	2280	2329	1				58	
						6	4	2508	9									
09	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT						58	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296710	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.11350 - 20851					
04	20040 X	17332	-0-	-2708	-0-	1370	1	13302	2	N	2353	2355	0				28	
						72	4	2588	9									
05	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	1694	1	10187	2	N	2147	2138	0				37	
						94	4	2362	9									
06	17940 X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0				37	
						38	4	3179	9									
07	18538 X	14651	-0-	-3887	-0-	1384	1	10639	2	N	2380	2318	1				99	
						10	4	2618	9									
08	17918 X	13232	-0-	-4686	-0-	1273	1	9397	2	N	2321	2366	1				54	
						9	4	2553	9									
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT						54	
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID ->	296725	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11290 - 20475					
04	6480 X	4764	-0-	-1716	-0-	853	1	2543	2	N	1233	1192	1				59	
						12	4	1356	9									
05	6696 X	3534	-0-	-3162	-0-	915	1	1317	2	N	1144	1146	1				57	
						44	4	1258	9									
06	4980 X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1				41	
						33	4	1106	9									
07	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1222	1	652	2	N	1259	1280	1				20	
						19	4	1385	9									
08	4929 X	2538	-0-	-2391	-0-	1353	1	146	2	N	935	927	1				28	
						10	4	1029	9									
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT						28	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 296726	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2020				TOTAL	DEPTH 11357	PERF.11325 - 20594	CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-		1210 1	6102 2	26 4	1065 9	N	968	1009 1		30
05		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-		1141 1	4467 2	115 4	861 9	N	783	780 1		33
06		4980 X	4478	-0-	-502	-0-		1484 1	2538 2	50 4	406 9	N	369	395 1		7
07		9486 X	4055	-0-	-5431	-0-		1361 1	2120 2	40 4	534 9	N	485	428 1		64
08		9486 X	5893	-0-	-3593	-0-		1676 1	3779 2	47 4	391 9	N	355	405 1		14
09		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-						N	NO RPT			14
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345 - 21246		
04		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-		1445 1	14714 2	80 4	3559 9	N	3235	3235 0		38
05		19809 X	14512	-0-	-5297	-0-		1557 1	10665 2	97 4	2193 9	N	1994	1992 0		40
06		21150 X	17245	-0-	-3905	-0-		1088 1	13535 2	39 4	2583 9	N	2348	2352 0		36
07		21855 X	17353	-0-	-4502	-0-		1717 1	13203 2	12 4	2421 9	N	2201	2143 1		94
08		26354 X	26354	-0-	-0-	-0-		2852 1	21054 2	21 4	2427 9	N	2206	2250 1		50
09		19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-						N	NO RPT			50
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525 - 20951		
04		19380 X	1894	-0-	-17486	-0-		654 1	589 2	6 4	645 9	N	586	603 0		7
05		18228 X	9844	-0-	-8384	-0-		1228 1	6224 2	59 4	2333 9	N	2121	2086 0		42
06		18000 X	15091	-0-	-2909	-0-		1049 1	11076 2	32 4	2934 9	N	2667	2673 0		36
07		18600 X	14316	-0-	-4284	-0-		1347 1	10359 2	10 4	2600 9	N	2364	2299 1		101
08		16678 X	12578	-0-	-4100	-0-		1205 1	8893 2	9 4	2471 9	N	2246	2293 1		54
09		15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-						N	NO RPT			54
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350 - 21101		
04		18180 X	14112	-0-	-4068	-0-		1211 1	10516 2	58 4	2327 9	N	2115	2110 0		32
05		18073 X	8723	-0-	-9350	-0-		1267 1	5836 2	56 4	1564 9	N	1422	1406 0		48
06		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-		1270 1	9487 2	29 4	2331 9	N	2119	2129 0		38
07		14291 X	12834	-0-	-1457	-0-		1229 1	9451 2	9 4	2145 9	N	1950	1888 1		100
08		14570 X	11317	-0-	-3253	-0-		1105 1	8156 2	8 4	2048 9	N	1862	1894 1		68
09		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-						N	NO RPT			68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 296874	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11325 - 21426			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	20010 X	17269	-0-	-2741	-0-	1177	1	12314	2	N	3374	3385	0	38
						67	4	3711	9					
05	19406 X	15561	-0-	-3845	-0-	1675	1	10262	2	N	3209	3194	0	53
						94	4	3530	9					
06	20100 X	16755	-0-	-3345	-0-	1180	1	11683	2	N	3507	3513	0	47
						34	4	3858	9					
07	20770 X	16883	-0-	-3887	-0-	1472	1	11317	2	N	3712	3609	1	150
						11	4	4083	9					
08	18693 X	12738	-0-	-5955	-0-	1103	1	8139	2	N	3171	3253	1	68
						8	4	3488	9					
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT			68
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID -> 296896	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11453	PERF.11825 - 16951			
04	12030 X	8178	-0-	-3852	-0-	879	1	6007	2	N	1144	1153	0	16
						34	4	1258	9					
05	12431 X	2826	-0-	-9605	-0-	829	1	1192	2	N	718	713	0	21
						15	4	790	9					
06	12030 X	8214	-0-	-3816	-0-	964	1	6011	2	N	1109	1112	0	18
						19	4	1220	9					
07	11563 X	9812	-0-	-1751	-0-	929	1	7146	2	N	1573	1522	1	69
						7	4	1730	9					
08	11563 X	9394	-0-	-2169	-0-	927	1	6846	2	N	1467	1495	1	41
						7	4	1614	9					
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			41
DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID -> 297285	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11310 - 16560			
04	10110 X	7058	-0-	-3052	-0-	1998	1	4024	2	N	942	888	1	109
						1036	9							
05	8370 X	6906	-0-	-1464	-0-	2094	1	4006	2	N	733	753	1	89
						806	9							
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	1475	1	6817	2	N	949	901	1	137
						1044	9							
07	6944 X	3136	-0-	-3808	-0-	1127	1	1415	2	N	540	537	1	140
						594	9							
08	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	1478	1	4754	2	N	743	821	1	62
						817	9							
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT			62
DOUGHBOYS				WELL #:	2H	RRCID -> 297510	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11275 - 19770			
04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	2476	1	7941	2	N	1584	1497	1	119
						1742	9							
05	7998 X	7701	-0-	-297	-0-	2243	1	4531	2	N	843	830	1	132
						927	9							
06	7740 X	6133	-0-	-1607	-0-	1231	1	4219	2	N	621	705	1	48
						683	9							
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1279	1	4075	2	N	696	693	1	51
						766	9							
08	12214 X	4598	-0-	-7616	-0-	1325	1	2713	2	N	509	505	1	55
						560	9							
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 17H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297698	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200 - 16776							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9510 X	7176	-0-	-2334	-0-	1632 1043 9	1	4501	2	N	948	867	1			123
05	9827 X	6999	-0-	-2828	-0-	1864 1516 9	1	3619	2	N	1378	1278	1			223
06	8100 X	7017	-0-	-1083	-0-	1099 1483 9	1	4435	2	N	1348	1416	1			155
07	7347 X	6687	-0-	-660	-0-	1161 975 9	1	4551	2	N	886	957	1			84
08	7409 X	5859	-0-	-1550	-0-	1316 1052 9	1	3491	2	N	956	975	1			65
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					65
DOUGHBOYS				WELL #:	1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11500 - 19532						
04	11820 X	7962	-0-	-3858	-0-	1526 1440 9	1	4996	2	N	1309	1266	1			141
05	12214 X	7982	-0-	-4232	-0-	1660 1382 9	1	4940	2	N	1256	1205	1			192
06	10980 X	7690	-0-	-3290	-0-	961 1275 9	1	5454	2	N	1159	1273	1			78
07	8556 X	8051	-0-	-505	-0-	1194 1194 9	1	5663	2	N	1085	1091	1			72
08	8215 X	1074	-0-	-7141	-0-	293 156 9	1	625	2	N	142	206	1			8
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					8
DOUGHBOYS				WELL #:	18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451						
04	8940 X	2754	-0-	-6186	-0-	1361 917 9	1	476	2	N	834	813	1			77
05	8246 X	1921	-0-	-6325	-0-	1350 1373 1	1	571	9	N	519	496	1			100
06	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	2098 962 9	1	5863	2	N	1907	1928	1			79
07	5456 X	1844	-0-	-3612	-0-	677 1999 1	1	205	2	N	615	659	1			35
08	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	2697 9	1	9552	2	N	2452	2332	1			155
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					155
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825						
04	7050 X	3063	-0-	-3987	-0-	848 7 4	1	1107	2	N	1001	1047	1			18
05	4805 X	3013	-0-	-1792	-0-	861 34 4	1	921	2	N	1088	1050	1			56
06	6360 X	2302	-0-	-4058	-0-	1075 13 4	1	220	2	N	904	912	1			48
07	6572 X	2342	-0-	-4230	-0-	1195 12 4	1	159	2	N	887	848	1			87
08	5301 X	1825	-0-	-3476	-0-	1240 580 9	1	5	4	N	527	609	1			5
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 298455	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11365	- 20851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	15510 X	14396	-0-	-1114	-0-		1526 42	1 4	10168 2660	2 9	N	2418	2445	1			97
05	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-		1767 276	1 4	11490 3055	2 9	N	2777	2787	1			87
06	15540 X	14680	-0-	-860	-0-		2386 164	1 4	9706 2424	2 9	N	2204	2198	1			93
07	16058 X	12492	-0-	-3566	-0-		2152 126	1 4	8023 2191	2 9	N	1992	1876	1			209
08	14880 X	13831	-0-	-1049	-0-		2248 98	1 4	8760 2725	2 9	N	2477	2613	1			73
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-						N	NO RPT					73
HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500	- 21343						
04	39720 X	34738	-0-	-4982	-0-		2796 110	1 4	27496 4336	2 9	N	3942	3969	1			150
05	34968 X	31488	-0-	-3480	-0-		2926 567	1 4	24114 3881	2 9	N	3528	3611	1			67
06	38190 X	24078	-0-	-14112	-0-		3370 282	1 4	17215 3211	2 9	N	2919	2866	1			120
07	39463 X	21924	-0-	-17539	-0-		3076 235	1 4	15430 3183	2 9	N	2894	2682	1			332
08	35898 X	29191	-0-	-6707	-0-		3683 225	1 4	21174 4109	2 9	N	3735	3963	1			104
09	34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-						N	NO RPT					104
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875	- 19026						
04	54120 X	16459	-0-	-37661	-0-		1937 39	1 4	12217 2266	2 9	N	2060	2078	1			16
05	28954 X	8952	-0-	-20002	-0-		1148 10	1 4	6730 1064	2 9	N	967	977	1			6
06	28140 X	9287	-0-	-18853	-0-		951 23	1 4	6314 1999	2 9	N	1817	1781	1			42
07	29078 X	28942	-0-	-136	-0-		2547 24	1 4	20725 5646	2 9	N	5133	5107	1			68
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-		2411 63	1 4	23194 5331	2 9	N	4846	4795	1			119
09	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-						N	NO RPT					119
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023	TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11720	- 19026						
04	63690 X	6157	-0-	-57533	-0-		1350 13	1 4	3516 1278	2 9	N	1162	1161	1			17
05	18972 X	3846	-0-	-15126	-0-		867 4	1 4	2396 579	2 9	N	526	537	1			6
06	22500 X	647	-0-	-21853	-0-		457 11	1 1	190 86	9 2	N	173	172	1			7
07	23250 X	1825	-0-	-21425	-0-		1728 193	9 1			N	1571	1532	1			46
08	10664 X	3802	-0-	-6862	-0-		5 193	4 1	1745 1859	9 2	N	1586	1605	1			27
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-						N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298830	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	7851 - 17576
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	33690 X	11642	-0-	-22048	-0-	428	1	8137	2	N	2752	2688	1		78
05	16709 X	12937	-0-	-3772	-0-	50	4	3027	9	N	2869	2647	1		300
06	15600 X	11647	-0-	-3953	-0-	14	1	9733	2	N	2684	2837	1		147
07	15810 X	12504	-0-	-3306	-0-	34	4	3156	9	N	2592	2518	1		221
08	13330 X	12940	-0-	-390	-0-	3	1	8692	2	N	2746	2812	1		155
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	2952	9			N	NO RPT				155
						3	1	9650	2	N					
						2851	9			N					
						4	1	9915	2	N					
						3021	9			N					
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A															
				WELL #:	1H	RRCID -> 298867	COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL	DEPTH	11457	PERF.	N/A
04	SHUT IN	9903	-0-	9903	752978	980	1	5736	2	N	2867	2867	0		31
05	SHUT IN	2538	-0-	2538	755516	33	4	3154	9	N	1523	1530	0		24
06	SHUT IN	15025	-0-	15025	770541	775	1	82	2	N	3691	3675	0		40
07	SHUT IN	11852	-0-	11852	782393	6	4	1675	9	N	2990	2915	1		115
08	SHUT IN	9884	-0-	9884	792277	1218	1	9718	2	N	2725	2787	1		53
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	792277	29	4	4060	9	N	NO RPT				53
						985	1	7571	2	N					
						7	4	3289	9	N					
						821	1	6059	2	N					
						6	4	2998	9	N					
FOX HOLE B															
				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7671 - 17576
04	22740 X	10769	-0-	-11971	-0-	388	1	7387	2	N	2680	2774	1		108
05	23498 X	8342	-0-	-15156	-0-	46	4	2948	9	N	2256	2005	1		359
06	15510 X	12645	-0-	-2865	-0-	8	1	5832	2	N	2512	2759	1		112
07	16027 X	11325	-0-	-4702	-0-	20	4	2482	9	N	1764	1859	1		17
08	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	4	1	9878	2	N	2034	1936	1		115
09	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-	2763	9			N	NO RPT				115
						3	1	9382	2	N					
						1940	9			N					
						4	1	10184	2	N					
						2237	9			N					
NO MANS LAND B															
				WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9400 - 18160
04	39510 X	11339	-0-	-28171	-0-	9774	2	1	4	N	1422	1430	1		130
05	40827 X	10639	-0-	-30188	-0-	1564	9			N	1748	1758	1		120
06	14940 X	13449	-0-	-1491	-0-	8708	2	8	4	N	2050	2024	1		146
07	14911 X	14007	-0-	-904	-0-	1923	9			N	1990	1988	1		148
08	14074 X	13015	-0-	-1059	-0-	11177	2	17	4	N	1514	1570	1		92
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-	2255	9			N	NO RPT				92
						11809	2	9	4	N					
						2189	9			N					
						11350	2	1665	9	N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
				WELL #:	3H	RRCID ->	298982	COMPL. DATE	09/25/2024	TOTAL	DEPTH	11158	PERF.11650	- 22516
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	72240	-0-	72240	629912	4374 160	1 4	53175 14531	2 9	N	13210	13205	1	139
05	SHUT IN	66430	-0-	66430	696342	4297 66	1 4	49045 13022	2 9	N	11838	11799	1	178
06	SHUT IN	65142	-0-	65142	761484	4185 171	1 4	48779 12007	2 9	N	10915	10987	1	106
07	SHUT IN	53099	-0-	53099	814583	4644 45	1 4	37789 10621	2 9	N	9655	9652	1	109
08	SHUT IN	59676	-0-	59676	874259	4870 128	1 4	46837 7841	2 9	N	7128	7101	1	136
09	46860 X	NO RPT	-0-	-46860	827399					N	NO RPT			136
WHITE STAR				WELL #:	4H	RRCID ->	298983	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11695	- 22138
04	SHUT IN	80802	-0-	80802	633873	5085 182	1 4	60325 15210	2 9	N	13827	13838	1	125
05	SHUT IN	61226	-0-	61226	695099	4276 60	1 4	44625 12265	2 9	N	11150	11123	1	152
06	SHUT IN	46737	-0-	46737	741836	3323 120	1 4	33729 9565	2 9	N	8695	8758	1	89
07	SHUT IN	49908	-0-	49908	791744	4458 43	1 4	36280 9127	2 9	N	8297	8273	1	113
08	SHUT IN	44304	-0-	44304	836048	3401 89	1 4	32714 8100	2 9	N	7364	7333	1	144
*09	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	785828					N	NO RPT			144
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID ->	298985	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11300	- 22800
04	SHUT IN	83069	-0-	83069	633848	4890 181	1 4	60196 17802	2 9	N	16184	16166	1	161
05	SHUT IN	74081	-0-	74081	707929	4704 73	1 4	54230 15074	2 9	N	13704	13687	1	178
06	SHUT IN	60718	-0-	60718	768647	3577 155	1 4	44359 12627	2 9	N	11479	11551	1	106
07	SHUT IN	52593	-0-	52593	821240	4513 43	1 4	36727 11310	2 9	N	10282	10249	1	139
08	SHUT IN	56960	-0-	56960	878200	4350 114	1 4	41839 10657	2 9	N	9688	9681	1	146
09	46860 X	NO RPT	-0-	-46860	831340					N	NO RPT			146
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	299014	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	11446	PERF. N/A	
04	SHUT IN	10548	-0-	10548	1278186	1005 41	1 4	7252 2250	2 9	N	2045	2048	0	23
05	SHUT IN	8529	-0-	8529	1286715	1289 52	1 4	5411 1777	2 9	N	1615	1613	0	25
06	SHUT IN	10918	-0-	10918	1297633	956 23	1 4	7586 2353	2 9	N	2139	2139	0	25
07	SHUT IN	11266	-0-	11266	1308899	1025 7	1 4	7884 2350	2 9	N	2136	2077	1	84
08	SHUT IN	9132	-0-	9132	1318031	824 6	1 4	6079 2223	2 9	N	2021	2064	1	41
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1318031					N	NO RPT			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	7409	-0-	7409	490045	854 1	5046 2	N	1345	1355	0			15
						29 4	1480 9							
05	SHUT IN	5557	-0-	5557	495602	1026 1	3290 2	N	1098	1095	0			18
						33 4	1208 9							
06	SHUT IN	7502	-0-	7502	503104	841 1	5160 2	N	1350	1351	0			17
						16 4	1485 9							
07	SHUT IN	6759	-0-	6759	509863	634 1	4871 2	N	1135	1106	1			46
						5 4	1249 9							
08	SHUT IN	5427	-0-	5427	515290	523 1	3862 2	N	944	968	1			22
						4 4	1038 9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	515290			N	NO RPT					22
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A														
04	SHUT IN	8918	-0-	8918	966857	882 1	5965 2	N	1852	1853	0			20
						34 4	2037 9							
05	14B2 EXT	7008	-0-	7008	973865	1176 1	4232 2	N	1416	1415	0			21
						42 4	1558 9							
06	14B2 EXT	9624	-0-	9624	983489	901 1	6375 2	N	2117	2114	0			24
						19 4	2329 9							
07	14B2 EXT	9039	-0-	9039	992528	780 1	5994 2	N	2054	1999	1			79
						6 4	2259 9							
08	14B2 EXT	8028	-0-	8028	1000556	712 1	5256 2	N	1868	1911	1			36
						5 4	2055 9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1000556			N	NO RPT					36
WHITE STAR														
WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11450 - 22951														
04	SHUT IN	11076	-0-	11076	423373	1359 1	4672 2	N	4571	4689	1			9
						17 4	5028 9							
05	SHUT IN	22115	-0-	22115	445488	2277 1	13721 2	N	5543	5541	1			11
						20 4	6097 9							
06	SHUT IN	9291	-0-	9291	454779	1421 1	4268 2	N	3258	3253	1			16
						18 4	3584 9							
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	454779			N	1497	1347	1			166
08	SHUT IN	57507	-0-	57507	512286	4523 1	43506 2	N	8508	8645	1			29
						119 4	9359 9							
09	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	467286			N	NO RPT					29
ADELE DUBOSE														
WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 12044 - 16751														
04	48450 X	14548	-0-	-33902	-0-	759 1	11911 2	N	1705	1736	1			10
						2 4	1876 9							
05	50065 X	15983	-0-	-34082	-0-	883 1	13152 2	N	1705	1672	1			43
						72 4	1876 9							
06	19350 X	14019	-0-	-5331	-0-	847 1	10608 2	N	2263	2243	1			63
						75 4	2489 9							
07	19189 X	12131	-0-	-7058	-0-	854 1	9598 2	N	1520	1574	1			9
						7 4	1672 9							
*08	15035 X	9568	-0-	-5467	-0-	876 1	7855 2	N	758	760	1			7
						3 4	834 9							
09	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-			N	NO RPT					7

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DARK STAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 1EH	ASSOCIATED RRCID -> 299112	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	60840 X	1799	-0-	-59041	-0-	1179	2	620	9	N	564	581	1		42
05	62868 X	1706	-0-	-61162	-0-	1050	2	1	4	N	595	595	1		42
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	1348	2	2	4	N	587	589	1		40
07	2325 X	1840	-0-	-485	-0-	1424	2	1	4	N	377	391	1		26
08	2201 X	1760	-0-	-441	-0-	1369	2	391	9	N	355	354	1		27
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				27
NO MANS LAND B					WELL #:	2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260			
04	50370 X	14545	-0-	-35825	-0-	12776	2	1	4	N	1607	1626	1		114
05	52049 X	13039	-0-	-39010	-0-	11382	2	11	4	N	1496	1556	1		54
06	50370 X	16482	-0-	-33888	-0-	14609	2	23	4	N	1682	1614	1		122
07	52049 X	17228	-0-	-34821	-0-	15435	2	11	4	N	1620	1624	1		118
08	52049 X	16540	-0-	-35509	-0-	14835	2	1705	9	N	1550	1564	1		104
09	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT				104
FRONTSCHWEIN A UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024				TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A			
04	SHUT IN	90993	-0-	90993	189577	6365	1	65004	2	N	17824	17911	1		232
05	SHUT IN	83473	-0-	83473	273050	6929	1	63184	2	N	12126	12235	1		123
06	SHUT IN	62338	-0-	62338	335388	6064	1	47543	2	N	7920	7835	1		208
07	SHUT IN	57321	-0-	57321	392709	7040	1	43299	2	N	6303	6348	1		163
08	SHUT IN	50575	-0-	50575	443284	4766	1	39876	2	N	5365	5430	1		98
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	443284	31	4	5902	9	N	NO RPT				98
FRONTSCHWEIN B UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 299205	COMPL. DATE 08/14/2024				TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A			
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
ADELE DUBOSE UNIT A				WELL #:	101	RRCID -> 299302		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11925 - 17901			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	49500 X	11788	-0-	-37712	-0-	674 1	8130 2	N	2712	2742 1			53		
						1 4	2983 9								
05	51150 X	13544	-0-	-37606	-0-	737 1	9216 2	N	3218	3200 1			71		
						51 4	3540 9								
06	49500 X	11918	-0-	-37582	-0-	719 1	7994 2	N	2862	2858 1			75		
						57 4	3148 9								
07	14756 X	11553	-0-	-3203	-0-	796 1	8003 2	N	2498	2523 1			50		
						6 4	2748 9								
*08	12183 X	10872	-0-	-1311	-0-	740 1	6829 2	N	3000	2953 1			97		
						3 4	3300 9								
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			N	NO RPT				97		
ARMISTICE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299389		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 11346		PERF. N/A			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
ADELE DUBOSE ALLOC				WELL #:	102	RRCID -> 299444		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11755		PERF.12050 - 17076			
04	44070 X	11142	-0-	-32928	-0-	777 1	8562 2	N	1638	1629 1			65		
						1 4	1802 9								
05	45539 X	10266	-0-	-35273	-0-	755 1	7480 2	N	1808	1824 1			49		
						42 4	1989 9								
06	44070 X	9897	-0-	-34173	-0-	772 1	7254 2	N	1654	1656 1			47		
						52 4	1819 9								
07	45539 X	9580	-0-	-35959	-0-	802 1	7647 2	N	1024	1035 1			36		
						5 4	1126 9								
*08	11501 X	9673	-0-	-1828	-0-	816 1	7361 2	N	1357	1346 1			47		
						3 4	1493 9								
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			N	NO RPT				47		
XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12000 - 16450			
SMITH CC				WELL #:	1H										
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	282 1	1779 2	Y	98	62 1			63		
						108 9									
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	187 1	604 2	Y	49	91 1			21		
						54 9									
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	274 1	827 2	Y	49	29 1			41		
						54 9									
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	153 1	740 2	Y	45	62 1			24		
						50 9									
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	145 1	936 2	Y	79	32 1			71		
						87 9									
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	134 1	763 2	Y	57	62 1			66		
						63 9									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.															
SMITH CC															
WELL #: 2H RRCID -> 263669															
COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	377	267	1		249
						415	9								
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	108	1	351	2	Y	246	376	1		119
						271	9								
06	690 N	558	-0-	-132	-0-	89	1	269	2	Y	182	125	1		176
						200	9								
07	961 N	783	-0-	-178	-0-	101	1	488	2	Y	176	258	1		94
						194	9								
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	Y	302	124	1		272
						332	9								
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	427	2	Y	257	250	1		279
						283	9								
SMITH CC															
WELL #: 3H RRCID -> 263673															
COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547															
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	Y	62	47	1		43
						68	9								
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	118	1	381	2	Y	42	65	1		20
						46	9								
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	328	2	Y	35	23	1		32
						39	9								
07	651 N	519	-0-	-132	-0-	84	1	405	2	Y	27	43	1		16
						30	9								
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	Y	52	21	1		47
						57	9								
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	564	2	Y	44	43	1		48
						48	9								
MCCLAUGHERTY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265596															
COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560															
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	2				29
						2	9								
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	11	20	1		20
						12	9								
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	530	2	Y	15				35
						17	9								
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	Y	17	24	1		28
						19	9								
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	733	2	Y	16	23	1		21
						18	9								
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	741	2	Y	11				32
						12	9								
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265600															
COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850															
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1395	2	Y	15				77
						17	9								
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	32				109
						35	9								
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	53	82	1		80
						58	9								
07	961 N	770	-0-	-191	-0-	122	1	589	2	Y	54				134
						59	9								
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	896	2	Y	3				137
						3	9								
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161	1	920	2	Y	21				158
						23	9								

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1310

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				//CONT.// 27135 700 945936 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 265601	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	89 15 9	1	559	2	Y	14					103
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	125 31 9	1	404	2	Y	28					131
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	169 57 9	1	511	2	Y	52	95	1			88
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	138 58 9	1	666	2	Y	53					141
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	19 2 9	1	124	2	Y	2					143
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	197 20 9	1	1124	2	Y	18					161
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750					
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	218 6 9	1	1375	2	Y	5					62
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	241 22 9	1	778	2	Y	20	41	1			41
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	224 34 9	1	677	2	Y	31					72
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	230 39 9	1	1112	2	Y	35	50	1			57
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	137 35 9	1	885	2	Y	32	46	1			43
09	930 N	612	-0-	-318	-0-	88 20 9	1	504	2	Y	18					61
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450					
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	150 3 9	1	944	2	Y	3					40
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	160 15 9	1	516	2	Y	14	27	1			27
06	570 N	185	-0-	-385	-0-	43 12 9	1	130	2	Y	11					38
07	961 N	277	-0-	-684	-0-	45 14 9	1	218	2	Y	13	26	1			25
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	271 23 9	1	1757	2	Y	21	24	1			22
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	192 15 9	1	1095	2	Y	14					36
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150					
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	256 4 9	1	1614	2	Y	4					51
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	291 18 9	1	941	2	Y	16	34	1			33
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	281 28 9	1	848	2	Y	25					58
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	269 31 9	1	1300	2	Y	28	40	1			46
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	195 28 9	1	1263	2	Y	25	37	1			34
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	198 19 9	1	1126	2	Y	17					51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-			116 7	1 9	734	2	Y	6					81
05	620 N	478	-0-	-142	-0-			108 1	1 9	350	2	Y	18	55	1			44
06	630 N	313	-0-	-317	-0-			73 1	1 9	220	2	Y	18					62
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-			249 1	1 9	1202	2	Y	50	47	1			65
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			151 1	1 9	978	2	Y	45	57	1			53
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			170 1	1 9	971	2	Y	29					82
EL BANO (SAN MIGUEL)				27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
JOHNSON, B. K.				WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K.				WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)				27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.				305010														
GILL, A. T.				WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591		PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
M-TEX INC.				518920														
GILL, A. T.				WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585		PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM									
VERDUN OIL & GAS LLC			884566															
SHADD WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)			28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
TUCKER PETROLEUM, INC.			872495															
SCHLETZ			WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)				28977 666		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-			272 1		209 3	N	-0-					-0-	
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-			449 1		206 3	N	-0-					-0-	
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-			236 1		256 3	N	-0-					-0-	
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			574 1		433 3	N	-0-					-0-	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-			194 1		278 3	N	-0-					-0-	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A							
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-			429 1		330 3	N	-0-					-0-	
05		713 N	676	-0-	-37	-0-			463 1		213 3	N	-0-					-0-	
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-			408 1		445 3	N	-0-					-0-	
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			572 1		430 3	N	-0-					-0-	
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-			348 1		499 3	N	-0-					-0-	
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5895 - 5909							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5725 - 5737							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495														
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
MAG EXPLORATION LLC 102971														
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHI OPERATING, INC. 148123														
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654														
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278														
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290														
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765												
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862												
EPPERSON, TOM WELL #: 8041												
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-	-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	13	1	218	3	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497												
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484												
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-	-0-
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568												
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-	-0-
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	3	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) LAKESHORE OPERATING, LLC EPPERSON, TOM														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 29210 200 //CONT.// 483460 WELL #: 7026														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 08/07/1986			
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-			-0-		
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-		
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-		
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-		
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-		
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON, TOM														WELL #: 1241			
RRCID -> 124486														COMPL. DATE 04/19/1987			
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313																	
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-		
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-		
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-		
07		651 N	550	-0-	-101	-0-	33	1	517	3	N	-0-			-0-		
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-			-0-		
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON, TOM														WELL #: 1442			
RRCID -> 125828														COMPL. DATE 09/30/1987			
TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464																	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-		
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-		
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON, TOM														WELL #: 1641			
RRCID -> 125829														COMPL. DATE 10/08/1987			
TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815																	
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-		
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-		
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-		
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-			-0-		
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-			-0-		
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-		
SWEETEN														WELL #: 4801			
RRCID -> 133547														COMPL. DATE 02/10/1990			
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848																	
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-		
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-		
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-		
07		217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-		
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON, TOM														WELL #: 3041			
RRCID -> 151738														COMPL. DATE 05/22/2004			
TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194																	
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-		
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-		
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-		
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-		
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	N	-0-			-0-		
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON, TOM														WELL #: 3242			
RRCID -> 151739														COMPL. DATE 10/10/1994			
TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862																	
04		210 N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-		
05		217 N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-		
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-		
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-		
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-		
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-		

EPPERSON (CANYON SAND)											CNTY: EDWARDS								
LAKESHORE OPERATING, LLC																			
EPPERSON, JAMES																			
WELL #: 2619											RRCID -> 151900								
											COMPL. DATE 10/10/1994								
											TOTAL DEPTH 3600								
											PERF. 2485 - 2500								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-						-0-	
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-						-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-						-0-	
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-						-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-						-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STEWART											WELL #: 2				RRCID -> 172840				
											COMPL. DATE 07/15/1999								
											TOTAL DEPTH 3035				PERF. 2580 - 2715				
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-						-0-	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-						-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-						-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-						-0-	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-						-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON											WELL #: 1				RRCID -> 175143				
											COMPL. DATE 08/26/1999								
											TOTAL DEPTH 3074				PERF. 2572 - 2645				
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-						-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-						-0-	
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-						-0-	
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-						-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-						-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON "47"											WELL #: 1				RRCID -> 176805				
											COMPL. DATE 03/18/2000								
											TOTAL DEPTH 2694				PERF. 2587 - 2694				
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-						-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-						-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-						-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-						-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-						-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MCKNIGHT POOLED UNIT											WELL #: 1				RRCID -> 185797				
											COMPL. DATE 02/05/2001								
											TOTAL DEPTH 3259				PERF. 2632 - 2729				
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-						-0-	
05	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	-0-	103	1	1618	3	N	-0-						-0-	
06	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-						-0-	
07	2077 X	1996	-0-	-81	-0-	-0-	119	1	1877	3	N	-0-						-0-	
08	2077 X	1948	-0-	-129	-0-	-0-	117	1	1831	3	N	-0-						-0-	
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EPPERSON											WELL #: 3				RRCID -> 212068				
											COMPL. DATE 08/01/2005								
											TOTAL DEPTH 5603				PERF. 2630 - 2681				
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-						-0-	
05	806 N	703	-0-	-103	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-						-0-	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-						-0-	
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	879	3	N	-0-						-0-	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-						-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218									
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516									
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93 2		N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276									
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610									
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-
06	420 N	21	-0-	-399	-0-	21 2		N	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			664142															
POWER, T. J.			WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644 - 6694											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE		AMT CODE			BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
POWERS, T. J.			WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586 - 6823											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124															
RHODES - STATE			WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482 - 9880											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917															
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000 - 4000											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAIRFIELD			30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR										
SONORA OIL COMPANY			802204															
BARKER, L & M			WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120 - 1200											
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAIRFIELD (1100)			30007 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR										
JOHNSON, J. R.			436750															
ROEGLIN PACKING COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227 - 1281											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.			945936													
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
HICKS EXPLORATION, LLC				102036					
URBANCYK GU 3				WELL #:	2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 11018	PERF.10506 - 10596
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "A"					WELL #:	3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10488	- 10570
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-

SCHUMANN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556	-	10770
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-

[illegible]

TOM "A"				WELL #:	5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 6210	-	6360
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2025							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																				
URBANCZYK GU 1																				
WELL #: 2 U										RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		5 N		4	-0-	-1	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
05		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
06		4 N		3	-0-	-1	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
07		3 N		3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
08		4 N		3	-0-	-1	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
09		3 N		NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-	
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349		
04		7620 X		6693	-0-	-927	-0-			6668 3		25 9	Y	23		183 1			105	
05		7874 X		7373	-0-	-501	-0-			7345 3		28 9	Y	25					130	
06		7620 X		7354	-0-	-266	-0-			7336 3		18 9	Y	16					146	
07		7336 X		7336	-0-	-0-	-0-			7336 3			Y	-0-		67 1			79	
08		7781 X		7336	-0-	-445	-0-			7336 3			Y	-0-					79	
09		7350 X		NO RPT	-0-	-7350	-0-						Y	NO RPT					79	
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491		
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433		
04		54 N		54	-0-	-0-	-0-			54 3			Y	-0-					-0-	
05		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
06		30 N		4	-0-	-26	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
07		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
08		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
09		4 N		NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-	
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465		
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489		
04		3 N		3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
05		3 N		3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
06		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
07		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
08		4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 3			Y	-0-					-0-	
09		4 N		NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
SCHUMANN "A"																			
WELL #: 5 U										RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
05		3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
06		3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
07		3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
08		3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
09		3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
04		826	N		826	-0-	-0-	-0-		816	3	10	9	Y	9			10	
05		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-			10		
06		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-			10		
07		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-	5	1	5		
08		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-			5		
09		7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT			5		
TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10340	
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SCHUMANN "A"										WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644	
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848	
04	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
05	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
06	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
07	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
08	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-		
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
URBANCZYK GU 2										WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 2										//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED //CONT.// 130426 WELL #: 5										CAPACITY RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350										CNTY: ATASCOSA																											
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																											
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-							-0-																																											
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-							-0-																																											
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-							-0-																																											
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-							-0-																																											
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	-0-							-0-																																											
09	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3		Y	NO RPT							-0-																																											
URBANCZYK GU 3																												WELL #: 4										RRCID -> 173444										COMPL. DATE 06/02/1999										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85	3		Y	-0-							-0-																																											
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-							-0-																																											
06	30	N	4	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-							-0-																																											
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-							-0-																																											
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-							-0-																																											
09	4	N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	NO RPT							-0-																																											
HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT																												406135										RRCID -> 092615										COMPL. DATE 01/27/1981										TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506									
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							17																																											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996																																																																			
VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST																												884566										RRCID -> 000193										COMPL. DATE 02/09/1963										TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																																											
SMITH, MARY CAROL																												WELL #: 1										RRCID -> 097980										COMPL. DATE 08/18/1981										TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																											
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																											
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																											
SMITH, MARY CAROL TRUST																												WELL #: 4										RRCID -> 109470										COMPL. DATE 02/08/1984										TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627									
04	14B2	EXT	209	-0-	209	370	209	2				Y	-0-											-0-																																											
05	14B2	EXT	36	-0-	36	406	36	2				Y	-0-											-0-																																											
06	14B2	EXT	62	-0-	62	468	62	2				Y	-0-											-0-																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-											-0-																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-											-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	468						Y	NO RPT											-0-																																											

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566									
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10675	- 10718			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 119022	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10616	- 10704			
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	2342	70 2			Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	2364	22 2			Y	-0-			23
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	2604	240 2			Y	-0-			23
07		2797 X	193	-0-	-2604	-0-	193 2			Y	-0-			23
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2			Y	-0-			23
09		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			23
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, M. C.				WELL #:	3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL	DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725			
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192721	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10698	- 10778			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 209360	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL	DEPTH 10697	PERF.10660	- 10680			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936							
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10750	- 10800	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE 03/06/1959	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10713	- 10766	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE 03/08/1959	TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724	
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-	11 1	7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-		7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	Y	-0-	6 1	1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-		1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE 11/22/1959	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10654	- 10733	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE 09/04/1989	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10472	- 10510	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 000213	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635	- 10685	
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	2165 2	43 9	Y	39	24
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2936 2	43 9	Y	39	63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2908 2	32 9	Y	29	41
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3064 2	44 9	Y	40	81
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3114 2	51 9	Y	46	64
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		Y	-0-	6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1		1
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				1
06	180 X	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
08	186 X	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
09	120 X	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	863	2	20	9	Y	18				18
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4982	2	22	9	Y	20	15	1		23
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-	21	1		2
HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588															
04	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1		18
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	Y	17				35
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4107	2	13	9	Y	12	28	1		19
07	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4513	2	20	9	Y	18				37
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4583	2	22	9	Y	20	29	1		28
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	Y	1	26	1		3
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756															
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1		12
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8				20
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2159	2	7	9	Y	6	16	1		10
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	Y	8				18
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	14	1		14
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	12	1		1
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630															
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	46	1		28
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49				77
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5303	2	41	9	Y	37	63	1		51
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5932	2	56	9	Y	51				102
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5715	2	65	9	Y	59	80	1		81
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-	73	1		8

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA									
XTO ENERGY INC.																							
HURT, W. T. ET AL																							
WELL #: 5														RRCID -> 097642									
COMPL. DATE 01/10/1982														TOTAL DEPTH 10867									
PERF.10616 - 10706																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 2D									
RRCID -> 100238														COMPL. DATE 05/05/1981									
TOTAL DEPTH 10900														PERF. 6502 - 6560									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 8									
RRCID -> 116743														COMPL. DATE 05/01/1985									
TOTAL DEPTH 10950														PERF.10578 - 10648									
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1					16				
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20							36				
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1					22				
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21							43				
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28	9	Y	25	34	1					34				
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	30	1					3				
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 6									
RRCID -> 117043														COMPL. DATE 03/30/1985									
TOTAL DEPTH 10930														PERF.10575 - 10640									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 7									
RRCID -> 117044														COMPL. DATE 10/24/1988									
TOTAL DEPTH 10850														PERF.10571 - 10642									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 7									
RRCID -> 117342														COMPL. DATE 10/03/1996									
TOTAL DEPTH 10923														PERF.10637 - 10770									
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	9	Y	101	72	1					46				
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							46				
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	38	1					8				
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							8				
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1					2				
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1					-0-				
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 8 U									
RRCID -> 143195														COMPL. DATE 11/14/1992									
TOTAL DEPTH 11000														PERF.10500 - 10772									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 145061	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10548	- 10694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	11-U	RRCID -> 145125	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10474	- 10552						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID -> 151595	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10632	- 10780						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 151629	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10570	- 10648						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 156648	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.10698	- 11980						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 164104	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10621	- 10721						
04	2250 X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2	9	9	Y	8	19	1			12	
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2	12	9	Y	11					23	
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	Y	9	19	1			13	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2	12	9	Y	11					24	
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	19	1			19	
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	17	1			2	
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10630	- 10743						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	37	1	23
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26			49
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	40	1	28
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3558	2	30	9	Y	27			55
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	43	1	43
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-	39	1	4
HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693														
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2611	2	25	9	Y	23	37	1	23
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2604	2	24	9	Y	22			45
06	2310 X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17	37	1	25
07	2728 X	575	-0-	-2153	-0-	550	2	25	9	Y	23			48
08	2728 X	461	-0-	-2267	-0-	431	2	30	9	Y	27	38	1	37
09	2640 X	482	-0-	-2158	-0-	481	2	1	9	Y	1	34	1	4
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539														
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636														
04	3510 X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23	9	Y	21	40	1	25
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3386	2	22	9	Y	20			45
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	Y	15	37	1	23
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	2	23	9	Y	21			44
08	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3139	2	26	9	Y	24	34	1	34
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-	30	1	3
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOLLE ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)												30379 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
HICKS EXPLORATION, LLC												//CONT.// 102036															
TOM "A" GU 1												WELL #: 3 L				RRCID -> 144629				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426															
TOM "A" GU 3												WELL #: 1 L				RRCID -> 000252				COMPL. DATE 10/22/1957				TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
URBANCZYK GU 3												WELL #: 2 L				RRCID -> 056013				COMPL. DATE 08/08/1973				TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A			
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
URBANCZYK GU 1												WELL #: 2 L				RRCID -> 078972				COMPL. DATE 09/27/1978				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741			
04	T. A.		19	-0-	19	38		19	3			Y	-0-					-0-									
05	T. A.		3	-0-	3	41		3	3			Y	-0-					-0-									
06	T. A.		3	-0-	3	44		3	3			Y	-0-					-0-									
07	T. A.		3	-0-	3	47		3	3			Y	-0-					-0-									
08	50 X		3	-0-	-47	-0-		3	3			Y	-0-					-0-									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
URBANCZYK GU 2												WELL #: 3 L				RRCID -> 087778				COMPL. DATE 04/08/1980				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
TOM "A" GU 3												WELL #: 2 L				RRCID -> 096973				COMPL. DATE 11/20/1981				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 1										WELL #:		3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	

TOM "A" GU 2										WELL #:		3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726		
04		7710 X	7318	-0-	-392	-0-		7278	3		40 9	Y		36		273 1			155	
05		8122 X	7813	-0-	-309	-0-		7771	3		42 9	Y		38					193	
06		7860 X	7805	-0-	-55	-0-		7777	3		28 9	Y		25					218	
07		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-		7777	3			Y		-0-		100 1			118	
08		7812 X	7777	-0-	-35	-0-		7777	3			Y		-0-					118	
09		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-						Y		NO RPT					118	

TOM "A" GU 4										WELL #:		3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	

SCHUMANN "A"										WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	

TOM "A" GU 2										WELL #:		4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	

SCHUMANN "A"										WELL #:		4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3					Y		-0-				-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3					Y		-0-				-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3					Y		-0-				-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3					Y		-0-				-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3					Y		-0-				-0-	
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-							Y		NO RPT				-0-	

URBANCZYK GU 3										WELL #:		4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y		-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y		-0-				-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y		-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y		-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y		-0-				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912							Y		NO RPT				-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										//CONT.// 30379 750 130426 WELL #: 5LT										NON-ASSOCIATED RRCID -> 149296										CAPACITY COMPL. DATE 04/19/1994										CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																											
04	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											
05	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											
06	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																											

SCHUMANN "A"							WELL #:	6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10726	-	10792																															
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-									-0-																											
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-									-0-																											
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-									-0-																											
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-									-0-																											
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-									-0-																											
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT									-0-																											

J & D LOGISTICS INC RICHTER, H. E.							427414 WELL #:	2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	6308	-	6560																															
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																											

XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL							945936 WELL #:	6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10735	-	10750																															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									-0-																											

HURT, W. T. ET AL							WELL #:	8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500	-	10772																															
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											

TARTT, EMMA ET AL							WELL #:	10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10737	-	10820																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																											

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L		RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)				32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TAYLOR, J. M.				837790										
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1		RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WHITEHEAD		WELL #:		7301		RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401		RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7402		RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.11800 - 12170		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD		WELL #:		8501		RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11496 - 12252		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
WHITEHEAD				WELL #:		8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD 85 G.U. 1				WELL #:		H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD, F. H.				WELL #:		8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD				WELL #:		7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (CANYON)						32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC						378641													
HILL, FRANCES -89-				WELL #:		3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350					
04	870	N	66	-0-	-804	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2				N	-0-					-0-	
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				N	-0-					-0-	
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-					-0-	
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-					-0-	
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2				N	-0-					-0-	

HILL, FRANCES -67-				WELL #:		3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (CANYON) KLM PETROLEUM CORP. RDR TURNEY 194														//CONT.// 32519 155 470557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
WELL #:														RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12484 - 12510					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
LOLOCAY, LLC EPPS, HATTIE "D"														506080 WELL #:		4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH		6340		PERF. 4641 - 5140			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
PETEX HILL -68-														659782 WELL #:		1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		6540		PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD														875310 WELL #:		3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6730		PERF. 4614 - 4629	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
FRANCES HILL (PENN) BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC WHEAT -108-														32519 500 073306 WELL #:		1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6385 - 6504			
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-										N		-0-								-0-			
05	992	N	321	-0-	-671	-0-		321	2							N		-0-								-0-			
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2							N		-0-								-0-			
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2							N		-0-								-0-			
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2							N		-0-								-0-			
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2							N		-0-								-0-			
WHEAT -109-														WELL #:		1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 5700 - 5871			
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-										N		-0-								-0-			
05	403	N	115	-0-	-288	-0-		115	2							N		-0-								-0-			
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	2							N		-0-								-0-			
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	2							N		-0-								-0-			
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-		493	2							N		-0-								-0-			
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	2							N		-0-								-0-			

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC 378641														
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A														
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
04	690 N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308														
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232														
04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-			-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-			-0-
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479														
04	690 N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-														//CONT.//		32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
														WELL #:		2	RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE						
04	570	N	305	-0-	-265	-0-				305	2		Y	-0-				1						
05	465	N	275	-0-	-190	-0-				7	1		Y	-0-			1							
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT			1							
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-				5	1		Y	-0-			1							
08	279	N	245	-0-	-34	-0-				6	1		Y	-0-			1							
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-				6	1		Y	-0-			1							
COX -84-														WELL #:		1	RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-				783	2		Y	-0-			3							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-				25	1		Y	-0-			3							
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-				21	1		Y	-0-			3							
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-				15	1		Y	-0-			3							
08	992	N	762	-0-	-230	-0-				19	1		Y	-0-			3							
09	900	N	714	-0-	-186	-0-				19	1		Y	-0-			3							
HILL, FRANCES -68-														WELL #:		3	RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
04	360	N	268	-0-	-92	-0-				268	2		Y	-0-			-0-							
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-				7	1		Y	-0-			-0-							
06	240	N	237	-0-	-3	-0-				6	1		Y	-0-			-0-							
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-				4	1		Y	-0-			-0-							
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-				11	1		Y	-0-			-0-							
09	240	N	230	-0-	-10	-0-				6	1		Y	-0-			-0-							
TEXAS A & M -69-														WELL #:		1	RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-				1	1		Y	-0-			21							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-				45	1		Y	-0-			21							
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							Y	NO RPT			21							
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-				21	1		Y	-0-			21							
08	1829	N	1416	-0-	-413	-0-				35	1		Y	-0-			21							
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-				46	1		Y	-0-			21							
TEXAS A & M -63-														WELL #:		2	RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412	
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-				1096	2		Y	-0-			8							
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-				28	1		Y	-0-			8							
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT			8							
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-				15	1		Y	-0-			8							
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-				27	1		Y	-0-			8							
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-				29	1		Y	-0-			8							
TEXAS A & M -69-														WELL #:		3	RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385	
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-				1	1		Y	-0-			28							
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-				148	1		Y	-0-			28							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-				148	1		Y	-0-			28							
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-				72	1		Y	-0-			28							
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-				121	1		Y	-0-			28							
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-				132	1		Y	-0-			28							
TEXAS A & M -69-														WELL #:		4	RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-				1708	2		Y	-0-			14							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-				42	1		Y	-0-			14							
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-				42	1		Y	-0-			14							
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-				20	1		Y	-0-			14							
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-				43	1		Y	-0-			14							
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-				44	1		Y	-0-			14							

FRANCES HILL (PENN)				//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC				//CONT.//		433771											
COX, L. L. -70-				WELL #:		2	RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
COX, L. L. -83-				WELL #:		4	RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A				
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	2			Y	-0-				14
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1613	2	Y	-0-				14
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1416	2	Y	-0-				14
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1202	2	Y	-0-				14
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	-0-		38	1	1492	2	Y	-0-				14
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1565	2	Y	-0-				14
EPPS-TEXAS A & M -47-				WELL #:		2	RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A				
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	-0-		858	2			Y	-0-				5
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	833	2	Y	-0-				5
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	769	2	Y	-0-				5
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	893	2	Y	-0-				5
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	839	2	Y	-0-				5
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	879	2	Y	-0-				5
TEXAS A & M -63-				WELL #:		5	RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790		PERF. N/A				
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-		50	2			Y	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	50	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	44	2	Y	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	53	2	Y	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	65	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	-0-				-0-
COX, L. L. -84-				WELL #:		6	RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TEXAS A&M "62"				WELL #:		7	RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475				
04	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	-0-		1	1	2545	2	Y	-0-				28
05	3162 X	2654	-0-	-508	-0-	-0-		65	1	2589	2	Y	-0-				28
06	3060 X	2380	-0-	-680	-0-	-0-		57	1	2323	2	Y	-0-				28
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	2217	2	Y	-0-				28
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	2662	2	Y	-0-				28
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	2616	2	Y	-0-				28
HILL, FRANCES "85"				WELL #:		6	RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098				
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-				1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	350	2	Y	-0-				1
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-		7	1	285	2	Y	-0-				1
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	392	2	Y	-0-				1
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-		9	1	353	2	Y	-0-				1
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	371	2	Y	-0-				1

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771														
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 -	6382						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-					12
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-					12
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-					12
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	Y	-0-					12
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1932	2	Y	-0-					12
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-					12
LOLOCAY, LLC				506080														
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETEX HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 -	6540						
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	401	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A							
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL -86-		WELL #:		2	RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 -	6245						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC				875310														
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A							
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED WELL #: 0902E			CAPACITY COMPL. DATE 04/24/1973			TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			CNTY: EDWARDS					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60 N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		59 3			Y	-0-				-0-
05	62 N	58	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		58 3			Y	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		56 3			Y	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66 3			Y	-0-				-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1072E			RRCID -> 056700			COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1101E			RRCID -> 056701			COMPL. DATE 09/11/1973			TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A					
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3			Y	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136 3			Y	-0-				-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		116 3			Y	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		122 3			Y	-0-				-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		111 3			Y	-0-				-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106 3			Y	-0-				-0-
CANYON RANCH			WELL #: 0903E			RRCID -> 126129			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047					
04	120 N	99	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		99 3			Y	-0-				-0-
05	124 N	102	-0-	-0-	-22	-0-	-0-		102 3			Y	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3			Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3			Y	-0-				-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		91 3			Y	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3			Y	-0-				-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-			32519 510 378641 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 159920			CAPACITY COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			CNTY: EDWARDS		
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
08	13 N	9	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		9 2			N	-0-				-0-
09	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -66-			WELL #: 2			RRCID -> 160065			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832					
04	480 N	52	-0-	-0-	-428	-0-	-0-		52 2			N	-0-				-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061 2			N	-0-				-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1453 2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1426 2			N	-0-				-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1643 2			N	-0-				-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1675 2			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										CNTY: EDWARDS									
HENRY PETROLEUM LLC																			
HILL, FRANCES -66-																			
//CONT.// 32519 510										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 378641										CAPACITY									
WELL #: 3										RRCID -> 164929									
COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH 6900									
PERF. 6676 - 6682																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC										423832									
MAYFIELD "A"										WELL #: 2H									
RRCID -> 265909										COMPL. DATE 05/13/2010									
TOTAL DEPTH 9376										PERF. 7595 - 7605									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771									
TEXAS A & M -63-										WELL #: 1									
RRCID -> 176803										COMPL. DATE 01/22/2000									
TOTAL DEPTH 7648										PERF. 6268 - 6654									
04	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	2				Y	-0-						13
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	27	1	1063	2		Y	-0-						13
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2		Y	-0-						13
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2		Y	-0-						13
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	17	1	663	2		Y	-0-						13
09	1410	N	651	-0-	-759	-0-	17	1	634	2		Y	-0-						13
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460									
HOLMAN-FAGAN 44										WELL #: 1									
RRCID -> 171797										COMPL. DATE 01/12/1999									
TOTAL DEPTH 7500										PERF. 6941 - 7068									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-						-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-						-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-						-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	107	1	645	3		N	-0-						-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3		N	-0-						-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMAN-FAGAN "44"										WELL #: 2									
RRCID -> 172427										COMPL. DATE 02/26/1999									
TOTAL DEPTH 7200										PERF. 6887 - 7200									
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3		N	-0-						-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3		N	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXAKOMA E & P, LLC										844133									
TURNER										WELL #: 1A									
RRCID -> 159577										COMPL. DATE 08/13/1996									
TOTAL DEPTH 6850										PERF. 6690 - 6730									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.//			32519 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC			//CONT.//			844133												
HILL			WELL #:			2	RRCID -> 159863			COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6594 - 6635			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	70	-0-	-200	-0-		24	1	46	3	N	-0-					-0-
05		310 N	286	-0-	-24	-0-		286	2			N	-0-					-0-
06		330 N	220	-0-	-110	-0-		220	2			N	-0-					-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-
08		279 N	226	-0-	-53	-0-		226	2			N	-0-					-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-		195	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY LANDS 64			WELL #:			1	RRCID -> 161127			COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6664 - 6714			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
UNIVERSITY LANDS 45			WELL #:			1	RRCID -> 167364			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6837 - 6897			
04	2850	X	147	-0-	-2703	-0-		51	1	96	3	N	-0-					40
05	2945	X	2539	-0-	-406	-0-		2539	2			N	-0-					40
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	2			N	-0-					40
*07	2821	X	2718	-0-	-103	-0-		2718	2			N	-0-					40
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-		2817	2			N	-0-					40
09	2850	X	2528	-0-	-322	-0-		2528	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY LANDS 45			WELL #:			4	RRCID -> 167366			COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7030 - 7069			
04	660	N	32	-0-	-628	-0-		11	1	21	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN			WELL #:			4601	RRCID -> 169643			COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915			
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					37
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-					37
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					37
*08	682	N	624	-0-	-58	-0-		624	2			N	-0-					37
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY LANDS 45			WELL #:			2	RRCID -> 169644			COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086			
04	2970	X	139	-0-	-2831	-0-		48	1	91	3	N	-0-					40
05	3069	X	3023	-0-	-46	-0-		3023	2			N	-0-					40
*06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-		2731	2			N	-0-					40
*07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-		2289	2			N	-0-					40
*08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-		2629	2			N	-0-					40
09	2940	X	1495	-0-	-1445	-0-		1495	2			N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN			WELL #:			4201	RRCID -> 169830			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
UNIVERSITY LANDS 63														
WELL #: 1														
RRCID -> 171476														
COMPL. DATE 12/01/1998														
TOTAL DEPTH 7066														
PERF. 6900 - 6909														
CNTY: EDWARDS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4602														
RRCID -> 171726														
COMPL. DATE 11/17/1998														
TOTAL DEPTH 7260														
PERF. 6958 - 7003														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4301														
RRCID -> 175139														
COMPL. DATE 09/15/1999														
TOTAL DEPTH 7400														
PERF. 7069 - 7094														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 2402														
RRCID -> 178560														
COMPL. DATE 05/14/2000														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6836 - 6876														
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4102														
RRCID -> 178562														
COMPL. DATE 03/04/2000														
TOTAL DEPTH 7290														
PERF. 6952 - 7020														
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			152
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			152
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			152
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			152
08	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	4862	2			N	-0-			152
09	4890 X	4708	-0-	-182	-0-	4708	2			N	-0-			152
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 2401														
RRCID -> 179953														
COMPL. DATE 05/30/2000														
TOTAL DEPTH 7300														
PERF. 7142 - 7160														
04	1140 N	370	-0-	-770	-0-	128	1	242	3	N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)			34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
PETROTX OPERATING, LLC			660964															
MORRILL			WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6006	-	6010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-	
MORRILL			WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286	-	6328				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
OMEGA ENERGY, LLC			622657															
MORRILL			WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172	-	4203				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
GATES CATARINA			34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
GATES RANCH			WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124	-	5142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAUSE			34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM									
CXL ENERGY LLC			195770															
WALL, M. BLANCHE			WELL #:		2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405	-	7432				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685	-	7715				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)										34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC										170037							
CMAJDALKA 62										WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616	-	8766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3		N	-0-					-0-	
05		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-					-0-	
06		3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3		N	-0-					-0-	
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT					-0-	
CMAJDALKA 59										WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646	-	8796	
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-	
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BARR 59										WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236	-	11945	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
DAVIS										WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8704	-	8738	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
FIVE C RANCH										WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8497	-	8691	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
DAVIS										WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7160	-	7260	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
FIVE C RANCH				WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8506		- 8730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHAW					WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8652		- 8733					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAVIS					WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248		- 7284					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FIVE C RANCH					WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536		- 8594					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHAW					WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340		- 11525					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHAW					WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874		- 10780					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROLSTON					WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444		- 9645					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
SHAW				WELL #:		7503H	RRCID ->		233661	COMPL. DATE		12/17/2007	TOTAL	DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
GOLDMAN (CANYON)					35627 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.					712930														
GREER, JAMES L.				WELL #:		1	RRCID ->		171045	COMPL. DATE		09/17/1998	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666		
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-								N	-0-				-0-	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-								N	-0-				-0-	
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-								N	-0-				-0-	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-								N	-0-				-0-	
08	2201 X	35	-0-	-2166	-0-		2	1	33	2			N	-0-				-0-	
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-		13	1	202	2			N	-0-				-0-	
GOOSE EGG, S. (PETTUS)					35875 280	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN					
FIELD PETROLEUM CORP.					266906														
BAKER "4"				WELL #:		3	RRCID ->		162518	COMPL. DATE		03/20/1997	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT				-0-	
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)					36644 330	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.					502771														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:		2	RRCID ->		082923	COMPL. DATE		06/11/1979	TOTAL	DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
GREEN BRANCH (6100)					36644 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.					502771														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:		1	RRCID ->		074318	COMPL. DATE		06/01/1977	TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1349

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771													
STS MCJUNKIN "G"				WELL #: 1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6202 - 6217					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HGL (GEORGETOWN)				37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC				103138													
WALKER, W. T. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 107516		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6724 - 6776					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)				37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.				745850													
HAGIST RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 3057		PERF. 1156 - 1170					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)				37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
KIRKWOOD & MORGAN, INC.				469710													
HAGIST RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6622 - 6629					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)				37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
ACKER				WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)				37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
ACKER UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025																	

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)										37997 775			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.										268602											
ACKER UNIT NO. 3										WELL #: 3			RRCID -> 133548			COMPL. DATE 12/29/1989			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										04/07/2025											
HAMMOND (OLMOS SAND)										38567 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC										033103											
HAMMOND, ADA E. -A-										WELL #: 2			RRCID -> 049117			COMPL. DATE 11/02/1970			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-				
ADA HAMMOND HEIRS										WELL #: 1			RRCID -> 290040			COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-				
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5				N	-0-					-0-				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-				
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5				N	-0-					-0-				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-				
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-				
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
AGERON ENERGY, LLC										008625											
SCHOOLFIELD										WELL #: 2H			RRCID -> 289917			COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11688 PERF. 11840 - 22399		
04	39270 X	31654	-0-	-7616	-0-	1622	1	30032	2	N	-0-						-0-				
05	36859 X	29855	-0-	-7004	-0-	972	1	28883	2	N	-0-						-0-				
06	32670 X	28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2	N	-0-						-0-				
07	33263 X	28209	-0-	-5054	-0-	28209	2			N	-0-						-0-				
08	32705 X	27993	-0-	-4712	-0-	27993	2			N	-0-						-0-				
09	31650 X	26563	-0-	-5087	-0-	26563	2			N	-0-						-0-				
MARIA LUISA										WELL #: 3H			RRCID -> 290048			COMPL. DATE 06/20/2020			TOTAL DEPTH 11897 PERF. 12113 - 19851		
04	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1133	1	20975	2	N	-0-						-0-				
05	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	642	1	19071	2	N	-0-						-0-				
06	17866 X	17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2	N	-0-						-0-				
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-						-0-				
08	20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-						-0-				
09	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-						-0-				
SCHOOLFIELD										WELL #: 1H			RRCID -> 290194			COMPL. DATE 12/27/2021			TOTAL DEPTH 11707 PERF. 12764 - 22896		
04	40620 X	36272	-0-	-4348	-0-	1858	1	34414	2	N	-0-						-0-				
05	41354 X	35392	-0-	-5962	-0-	1152	1	34240	2	N	-0-						-0-				
06	38670 X	32481	-0-	-6189	-0-	534	1	31947	2	N	-0-						-0-				
07	39246 X	33276	-0-	-5970	-0-	33276	2			N	-0-						-0-				
08	37851 X	32830	-0-	-5021	-0-	32830	2			N	-0-						-0-				
09	36270 X	31666	-0-	-4604	-0-	31666	2			N	-0-						-0-				
AI SAN ROMAN										WELL #: 201H			RRCID -> 294287			COMPL. DATE 01/07/2023			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 12570 - 22583		
04	53520 X	39443	-0-	-14077	-0-	406	1	39037	2	N	-0-						-0-				
05	52390 X	36088	-0-	-16302	-0-	36088	2			N	-0-						-0-				
06	50700 X	30772	-0-	-19928	-0-	466	1	30306	2	N	-0-						-0-				
07	45353 X	33436	-0-	-11917	-0-	33436	2			N	-0-						-0-				
08	40765 X	2041	-0-	-38724	-0-	2041	2			N	-0-						-0-				
09	39450 X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-						-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
AGERON ENERGY, LLC				//CONT.//		008625															
AI SAN ROMAN				WELL #:		202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258		PERF.12550 - 22976							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	92130 X	77268	-0-	-0-	-14862	-0-	-0-	795	1	76473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	79918 X	69347	-0-	-0-	-10571	-0-	-0-	69347	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	74040 X	62854	-0-	-0-	-11186	-0-	-0-	953	1	61901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	79856 X	50871	-0-	-0-	-28985	-0-	-0-	50871	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	79856 X	46059	-0-	-0-	-33797	-0-	-0-	46059	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	77280 X	50989	-0-	-0-	-26291	-0-	-0-	523	1	50466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

AI SAN ROMAN				WELL #:		203H		RRCID -> 299305		COMPL. DATE 02/25/2025		TOTAL DEPTH 12701		PERF.13000 - 22067							
04	682833 X	322859	-0-	-0-	-359974	-0-	-0-	3323	1	319536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	316875 X	316875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316875	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	304200 X	234737	-0-	-0-	-69463	-0-	-0-	3558	1	231179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	314340 X	216957	-0-	-0-	-97383	-0-	-0-	216957	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	314340 X	191230	-0-	-0-	-123110	-0-	-0-	191230	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	304200 X	160101	-0-	-0-	-144099	-0-	-0-	1641	1	158460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

AI SAN ROMAN				WELL #:		204H		RRCID -> 299335		COMPL. DATE 02/25/2025		TOTAL DEPTH 12451		PERF.13106 - 23455							
04	918367 X	487004	-0-	-0-	-431363	-0-	-0-	5013	1	481991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	513670 X	479132	-0-	-0-	-34538	-0-	-0-	479132	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	497100 X	329149	-0-	-0-	-167951	-0-	-0-	4989	1	324160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	513670 X	280467	-0-	-0-	-233203	-0-	-0-	280467	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	513670 X	231353	-0-	-0-	-282317	-0-	-0-	231353	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	486990 X	179117	-0-	-0-	-307873	-0-	-0-	1836	1	177281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059		STC SOUTH		WELL #:		13H		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STC SOUTH				WELL #:		15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BPX OPERATING COMPANY				085408		STC		WELL #:		1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311		PERF.11370 - 14360			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2025															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025															
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	3			81
							1019	4	3	9					
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	N	-0-			81
							3	4							
06	810	N	239	-0-	-571	-0-	3	1	236	3	N	-0-			81
07	1147	N	242	-0-	-905	-0-	4	1	238	3	N	-0-			81
*08	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-			81
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	146	3	104	4	N	-0-			81
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*07	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025															
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302															
04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	1671	-0-	-1925	-0-	26	1	1608	3	N	-0-			-0-
							37	4							
06	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	42	1	2814	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	1924	-0-	-1672	-0-	28	1	1896	3	N	-0-			-0-
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569															
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	55	1	3078	3	N	103			160
							113	9							
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	N	139	164	1	135
							153	9							
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	29	1	2037	3	N	33	128	1	40
							36	9							
07	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	37	1	2487	3	N	100			140
							110	9							
*08	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3453	3	182	9	N	165	133	1	172
09	3660	X	2274	-0-	-1386	-0-	2274	3			N	-0-			172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY CAROLINE PIELOP															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 3H															RRCID -> 254442															COMPL. DATE 11/24/2009															TOTAL DEPTH 11269															PERF.11497 - 15867														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																					
04	7980 X		4816	-0-		-3164	-0-			84 1			4701 3	Y		28				105																																																																					
										31 9																																																																															
05	8246 X		2888	-0-		-5358	-0-			44 1			2844 3	Y		-0-				105																																																																					
06	7980 X		3294	-0-		-4686	-0-			50 1			3244 3	Y		-0-				105																																																																					
07	8246 X		4923	-0-		-3323	-0-			71 1			4852 3	Y		-0-				105																																																																					
*08	6572 X		6199	-0-		-373	-0-			6197 3			2 9	Y		2				107																																																																					
09	6442 X		6442	-0-		-0-	-0-			6442 3				Y		-0-				107																																																																					
CAROLINE PIELOP																																																																																									
															WELL #: 4H															RRCID -> 254447															COMPL. DATE 01/05/2010															TOTAL DEPTH 17409															PERF.11721 - 17309														
04	15030 X		12947	-0-		-2083	-0-			228 1			12674 3	Y		28				107																																																																					
										14 4			31 9																																																																												
05	15531 X		8258	-0-		-7273	-0-			128 1			8130 3	Y		-0-				107																																																																					
06	15030 X		6799	-0-		-8231	-0-			104 1			6673 3	Y		-0-				107																																																																					
										22 4																																																																															
07	13392 X		7996	-0-		-5396	-0-			116 1			7880 3	Y		-0-				107																																																																					
*08	13392 X		11663	-0-		-1729	-0-			11661 3			2 9	Y		2				109																																																																					
09	12960 X		11040	-0-		-1920	-0-			11040 3				Y		-0-				109																																																																					
CAROLINE PIELOP UNIT 2																																																																																									
															WELL #: 2H															RRCID -> 254449															COMPL. DATE 05/01/2014															TOTAL DEPTH 11088															PERF.11184 - 15080														
04	5610 X		4907	-0-		-703	-0-			86 1			4821 3	N		-0-				16																																																																					
05	5332 X		3830	-0-		-1502	-0-			60 1			3770 3	N		-0-				16																																																																					
06	5700 X		3039	-0-		-2661	-0-			43 1			2996 3	N		-0-				16																																																																					
07	5890 X		3603	-0-		-2287	-0-			52 1			3551 3	N		-0-				16																																																																					
*08	5890 X		4711	-0-		-1179	-0-			4711 3				N		-0-				16																																																																					
09	5191 X		5191	-0-		-0-	-0-			4991 3			200 9	N		182	182 1			16																																																																					
STS																																																																																									
															WELL #: 4H															RRCID -> 254479															COMPL. DATE 10/13/2009															TOTAL DEPTH 11437															PERF.11398 - 15921														
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-				-0-																																																																					
STS B																																																																																									
															WELL #: 1H															RRCID -> 254484															COMPL. DATE 10/26/2009															TOTAL DEPTH 11452															PERF.11299 - 15594														
04	2930 X		2930	-0-		-0-	-0-			43 1			2398 3	N		368	173 0		88 1	175																																																																					
										84 4			405 9																																																																												
05	558 X		-0-	-0-		-558	-0-							N		-0-		135 0		40																																																																					
06	540 X		-0-	-0-		-540	-0-							N		-0-				40																																																																					
07	558 X		-0-	-0-		-558	-0-							N		-0-				40																																																																					
*08	558 X		-0-	-0-		-558	-0-							N		-0-				40																																																																					
09	540 X		-0-	-0-		-540	-0-							N		-0-				40																																																																					
DONNELL 457																																																																																									
															WELL #: 1H															RRCID -> 255036															COMPL. DATE 07/31/2010															TOTAL DEPTH 11971															PERF.12062 - 15871														
04	2790 X		883	-0-		-1907	-0-			11 1			573 3	N		270	179 1			263																																																																					
										2 4			297 9																																																																												
05	2883 X		1243	-0-		-1640	-0-			21 1			1025 3	N		170	180 1			253																																																																					
										10 4			187 9																																																																												
06	2790 X		1653	-0-		-1137	-0-			43 1			1358 3	N		225	318 1			160																																																																					
										4 4			248 9																																																																												
07	2697 X		1310	-0-		-1387	-0-			66 1			1034 3	N		188	241 1			107																																																																					
										3 4			207 9																																																																												
*08	2142 X		2142	-0-		-0-	-0-			11 1			1858 3	N		245	169 1			183																																																																					
										3 4			270 9																																																																												
09	1910 X		1910	-0-		-0-	-0-			45 1			1651 3	N		192	168 1			207																																																																					
										3 4			211 9																																																																												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																									
BROWN-TRUSTS															WELL #:															1H															RRCID -> 255434															COMPL. DATE 03/01/2009															TOTAL DEPTH 11239															PERF.11315 - 14732														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																												
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-						87	1	4883	3	Y				199		104	0	102	1			57																																																																												
												219	9																																																																																											
05		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-						33	1	2015	3	Y				66		65	1					58																																																																												
												73	9																																																																																											
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-						38	1	2630	3	Y				97		94	0					61																																																																												
												107	9																																																																																											
07		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-						90	1	6094	3	Y				231		201	0	63	1			28																																																																												
												254	9																																																																																											
*08		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-						6793	3	330	9	Y				300		219	1					109																																																																												
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-						4230	3	85	9	Y				77		109	0					77																																																																												
PIELOP, CAROLINE															WELL #:															1H															RRCID -> 255733															COMPL. DATE 11/04/2009															TOTAL DEPTH 11385															PERF.11667 - 15997														
04		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-						313	1	17406	3	N				-0-								195																																																																												
05		17701 X	14998	-0-	-2703	-0-						235	1	14763	3	N				-0-								195																																																																												
06		21365 X	21365	-0-	-0-	-0-						307	1	21058	3	N				-0-								195																																																																												
07		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-						287	1	19539	3	N				-0-								195																																																																												
*08		19809 X	19561	-0-	-248	-0-						19561	3			N				-0-								195																																																																												
09		19170 X	17856	-0-	-1314	-0-						17856	3			N				-0-								195																																																																												
LOWE															WELL #:															1H															RRCID -> 257538															COMPL. DATE 05/23/2010															TOTAL DEPTH 12612															PERF.12427 - 18195														
04		2850 N	1576	-0-	-1274	-0-						24	1	1364	3	N				171		188	1					-0-																																																																												
												188	9																																																																																											
05		1736 N	1394	-0-	-342	-0-						22	1	1372	3	N				-0-								-0-																																																																												
06		1440 N	1399	-0-	-41	-0-						20	1	1379	3	N				-0-								-0-																																																																												
07		1643 N	1499	-0-	-144	-0-						22	1	1477	3	N				-0-								-0-																																																																												
*08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-						1573	3			N				-0-								-0-																																																																												
09		1410 N	1284	-0-	-126	-0-						1284	3			N				-0-								-0-																																																																												
LOWE															WELL #:															3H															RRCID -> 257679															COMPL. DATE 06/30/2010															TOTAL DEPTH 12499															PERF.12522 - 17468														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N				-0-								67																																																																												
BROWN-TRUSTS															WELL #:															2H															RRCID -> 257681															COMPL. DATE 05/19/2010															TOTAL DEPTH 11130															PERF.11411 - 16604														
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-						53	1	2954	3	Y				143		81	0	74	1			41																																																																												
												40	4	157	9																																																																																									
05		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-						24	1	1473	3	Y				60		49	1					52																																																																												
												18	4	66	9																																																																																									
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-						27	1	1864	3	Y				82		82	0					52																																																																												
												27	4	90	9																																																																																									
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-						60	1	4077	3	Y				186		165	0	51	1			22																																																																												
												205	9																																																																																											
*08		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-						3834	3	226	9	Y				205		153	1					74																																																																												
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-						2953	3	72	9	Y				65		74	0					65																																																																												
BROWN DISTRIBUTING															WELL #:															2H															RRCID -> 258106															COMPL. DATE 07/27/2010															TOTAL DEPTH 11895															PERF.12068 - 17730														
04		7770 X	6859	-0-	-911	-0-						121	1	6738	3	N				-0-								22																																																																												
05		7967 X	4691	-0-	-3276	-0-						74	1	4617	3	N				-0-								22																																																																												
06		7620 X	5259	-0-	-2361	-0-						77	1	5182	3	N				-0-								22																																																																												
07		7533 X	4558	-0-	-2975	-0-						66	1	4492	3	N				-0-								22																																																																												
*08		7533 X	4997	-0-	-2536	-0-						4997	3			N				-0-								22																																																																												
09		6870 X	5229	-0-	-1641	-0-						5229	3			N				-0-								22																																																																												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
BELLWIS-MEUTH															
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6510 X	5201	-0-	-1309	-0-	91	1	5110	3	N	-0-				137
05	6727 X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-				137
06	6510 X	2807	-0-	-3703	-0-	43	1	2748	3	N	-0-				137
						16	4								
07	6727 X	2726	-0-	-4001	-0-	39	1	2626	3	N	-0-				137
						61	4								
*08	6262 X	3326	-0-	-2936	-0-	3309	3	17	4	N	-0-				137
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-				137
STS													WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081		
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	N	93				248
						25	4	102	9						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				248
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				248
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				248
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	212	3	98	9	N	89	177	1		160
BROWN-TRUSTS 3H													WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615		
04	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	158	1	8824	3	N	378	372	1		273
						102	4	416	9						
05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1		180
						28	4	102	9						
06	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	120	1	8172	3	N	148	181	1		147
						46	4	163	9						
07	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	129	1	8805	3	N	371	371	1		147
						408	9								
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-				147
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				147
STS													WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOWE													WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725		
04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	190	43	1		328
						13	4	209	9						
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0		340
						13	4	204	9						
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	21	1	1465	3	N	329	349	1		320
						13	4	362	9						
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	3	N	290	178	0	164 1	268
						15	4	319	9						
*08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	4	N	223	173	1		318
						245	9								
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	4	N	133	153	0		298
						146	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-			28
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-			28
06	780 X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-			28
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	170	1	11600	3	N	-0-			28
*08	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-			28
09	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-			28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	80	1	4451	3	N	6			18
						85	4	7	9					
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15			33
						80	4	17	9					
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-			33
						84	4							
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	58	1	3930	3	N	-0-			33
						88	4							
*08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2963	3	56	4	N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1858	3	N	-0-			135
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-			135
06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-			135
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1844	3	N	30			165
						33	9							
*08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2			167
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-			167

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-			110
						1	4							
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-			110
						1	4							
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-			110
						1	4							
07	7130 X	6462	-0-	-668	-0-	94	1	6368	3	N	-0-			110
*08	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	7010	3			N	-0-			110
09	6900 X	6189	-0-	-711	-0-	6189	3			N	-0-			110

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
04	1080 N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304	1	195
						469	9							
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166	0	161
						296	9							
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166	1	239
07	961 N	408	-0-	-553	-0-	3	1	201	3	N	185	161	0	109
						204	9							
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	300	3	383	9	N	348	316	1	141
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1015	3	150	9	N	136	153	1	122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
NICHOLS				WELL #:	1H	RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL	DEPTH	12789	PERF.12790	-	18343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5910 X	5430	-0-	-480	-0-	-0-	96	1	5334	3	N	-0-			-0-		
05	5952 X	4436	-0-	-1516	-0-	-0-	69	1	4367	3	N	-0-			-0-		
06	5730 X	4734	-0-	-996	-0-	-0-	68	1	4666	3	N	-0-			-0-		
07	5921 X	5362	-0-	-559	-0-	-0-	78	1	5284	3	N	-0-			-0-		
*08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-		
09	5430 X	5016	-0-	-414	-0-	-0-	5016	3			N	-0-			-0-		
CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:	5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11238	-	16491		
04	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1	100		
							71	4	279	9							
05	20305 X	16248	-0-	-4057	-0-	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1	127		
							41	4	150	9							
06	19590 X	15220	-0-	-4370	-0-	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1	225		
							94	4	320	9							
07	20243 X	11451	-0-	-8792	-0-	-0-	163	1	11094	3	N	176	183	1	218		
							194	9									
*08	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	-0-	18606	3	317	9	N	288	351	1	155		
09	17820 X	14750	-0-	-3070	-0-	-0-	14399	3	351	9	N	319	371	1	103		
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:	7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11028	-	17181		
04	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	-0-	55	1	3084	3	N	-0-			-0-		
							145	4									
05	4061 X	1602	-0-	-2459	-0-	-0-	24	1	1578	3	N	-0-			-0-		
06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	-0-	29	1	2005	3	N	-0-			-0-		
							114	4									
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5269	3	N	-0-			-0-		
*08	4061 X	833	-0-	-3228	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-		
09	3270 X	16	-0-	-3254	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-		
JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11046	-	17262		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260509	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11227	-	16828		
04	10950 X	8920	-0-	-2030	-0-	-0-	156	1	8718	3	N	33			148		
							10	4	36	9							
05	11315 X	5968	-0-	-5347	-0-	-0-	92	1	5876	3	N	-0-			148		
06	10950 X	6814	-0-	-4136	-0-	-0-	101	1	6713	3	N	-0-			148		
07	11315 X	7356	-0-	-3959	-0-	-0-	107	1	7249	3	N	-0-			148		
*08	10726 X	6431	-0-	-4295	-0-	-0-	6431	3			N	-0-			148		
09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-	-0-	8851	3	46	9	N	42			190		
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	2H	RRCID ->	260515	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11568	-	16101		
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	6431	3	N	-0-			52		
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-			52		
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-			52		
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	7432	3	N	-0-			52		
*08	6696 X	2577	-0-	-4119	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			52		
09	6480 X	5932	-0-	-548	-0-	-0-	5932	3			N	-0-			52		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
WHIPPLE A															
WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	3	N	-0-			150	
05	1736 N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-			150	
						9	4								
06	2730 N	536	-0-	-2194	-0-	8	1	528	3	N	-0-			150	
07	2728 N	377	-0-	-2351	-0-	5	1	372	3	N	-0-			150	
*08	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-			150	
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-			150	
DONNELL B													WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088		
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272	1	148	
						306	9								
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1	102	
						326	9								
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1	147	
						190	9								
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	4	1	284	3	N	387	115	0	243	
						426	9								
*08	1085 N	888	-0-	-197	-0-	624	3	264	9	N	240	168	0	315	
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	501	3			N	-0-	148	1	167	
DONNELL B													WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253	
09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1702	3	211	9	N	192	337	1	108	
BROWN DISTRIBUTING A													WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149		
04	8490 X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12			75	
						13	9								
05	8773 X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8			83	
						9	9								
06	8490 X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9			92	
						10	9								
07	7161 X	6572	-0-	-589	-0-	94	1	6447	3	N	28			120	
						31	9								
*08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			N	-0-			120	
09	6930 X	6237	-0-	-693	-0-	6237	3			N	-0-			120	
STS													WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262		
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	11	1	634	3	Y	85	106	0	24	
						34	4	94	9						
05	992 N	355	-0-	-637	-0-	5	1	313	3	Y	34			58	
						37	9								
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	904	3	Y	69	65	1	62	
						21	4	76	9						
07	806 N	642	-0-	-164	-0-	8	1	567	3	Y	61	49	0	13	
						67	9								
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1032	3	85	9	Y	77	51	1	39	
09	1020 N	534	-0-	-486	-0-	446	3	21	4	Y	61	53	0	47	
						67	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS B				WELL #:	8H	RRCID ->	260603	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11372	-	15531				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					30	
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	114	3	N	188	168	1			50	
								207	9										
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	4507	3	N	1868	182	0	1499	1	237	
								2055	9										
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	4446	3	N	1956	560	0	1595	1	38	
								2152	9										
*08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	5603	3	N	2089	374	0	1641	1	112	
								2298	9										
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1201	3	N	461	558	1			15	
								507	9										

STS				WELL #:	13H	RRCID ->	260605	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11036	-	15754				
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-					108	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					108	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108	

DONNELL C				WELL #:	1H	RRCID ->	260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11436	PERF.11978	-	16544				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					55	
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	-0-		8	3	2	9	N	2					57	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	130	3	N	6					63	
								2	4	7	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					63	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					63	

BROWN TRUST UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	261085	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11335	-	17221				
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	5037	3	Y	144	87	1			77	
								158	9										
05	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	-0-		66	1	4196	3	Y	64	107	1			34	
								70	9										
06	5310 X	4697	-0-	-613	-0-	-0-		66	1	4503	3	Y	101	101	1			34	
								17	4	111	9								
07	5487 X	4477	-0-	-1010	-0-	-0-		63	1	4273	3	Y	112	114	1			32	
								18	4	123	9								
*08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-		5331	3	193	9	Y	175	90	1			117	
09	5280 X	3950	-0-	-1330	-0-	-0-		3942	3	8	9	Y	7	104	1			20	

BROWN-TRUSTS				WELL #:	6H	RRCID ->	261086	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11279	-	16330				
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	3706	3	Y	99	61	1			53	
								109	9										
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	2708	3	Y	39	71	1			21	
								43	9										
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	2948	3	Y	61	61	1			21	
								18	4	67	9								
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	3292	3	Y	80	78	1			23	
								88	9										
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-		4284	3	145	9	Y	132	67	1			88	
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		2765	3	6	9	Y	5	78	1			15	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY																			
STS																			
WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			230					
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			230					
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			230					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230					
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			230					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230					
PIELOP COOKE UNIT 2														WELL #:	1H	RRCID -> 261260	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11137 - 16078
04		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	150	1	8341 3	N	-0-			72					
05		8463 X	5123	-0-	-3340	-0-	82	1	5005 3	N	33			105					
							36	9											
06		8190 X	7221	-0-	-969	-0-	104	1	7053 3	N	38			143					
							22	4	42 9										
07		8463 X	7404	-0-	-1059	-0-	103	1	7024 3	N	252	178	1	217					
							277	9											
*08		8463 X	8122	-0-	-341	-0-	8083	3	39 9	N	35	152	1	100					
09		8190 X	7370	-0-	-820	-0-	7216	3	154 9	N	140	188	1	52					
STS B														WELL #:	6H	RRCID -> 261321	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 10792	PERF.11075 - 15229
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			54					
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54					
TEAL														WELL #:	1H	RRCID -> 261912	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 12394	PERF.12670 - 15246
04		1980 N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569 3	N	-0-			28					
05		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	25	1	1610 3	N	-0-			28					
06		1590 N	1392	-0-	-198	-0-	20	1	1372 3	N	-0-			28					
07		1643 N	1344	-0-	-299	-0-	19	1	1325 3	N	-0-			28					
*08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			28					
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			28					
STS C														WELL #:	4H	RRCID -> 262201	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 11056	PERF.11343 - 17000
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165					
PEEBLES UNIT 1														WELL #:	1H	RRCID -> 263063	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10947 - 17050
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53					
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			53					
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	43 3	N	20			73					
							22	9											
07		112 X	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110 3	N	-0-			73					
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73					

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1361

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
KRUGER														
WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2143	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	33	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	29	1	1974	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	31	1	2089	3	N	-0-			-0-
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
09	2010 N	1502	-0-	-508	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY														
WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	227	162	1	233
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	466	1	190	9	N	173	154	1	252
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1	246
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	420	1	158	3	N	240	340	1	146
						264	9							
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1	186
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1	186
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	52	1	2899	3	N	10	85	1	68
						11	9							
05	3224 X	2016	-0-	-1208	-0-	31	1	1956	3	N	26			94
						29	9							
06	3060 X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23			117
						25	9							
07	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	43	1	2918	3	N	37			154
						41	9							
*08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3115	3	2	9	N	2			156
09	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1	172
BROWN TRUSTS UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
04	8370 X	8166	-0-	-204	-0-	143	1	7964	3	N	54			92
						59	9							
05	8649 X	7532	-0-	-1117	-0-	114	1	7290	3	N	116	156	1	52
						128	9							
06	8250 X	7580	-0-	-670	-0-	109	1	7415	3	N	51			103
						56	9							
07	8525 X	7704	-0-	-821	-0-	109	1	7445	3	N	136	179	1	60
						150	9							
*08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8649	3	22	9	N	20			80
09	8160 X	7319	-0-	-841	-0-	7188	3	131	9	N	119	156	1	43
EDWARDS B														
WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
04	1680 N	471	-0-	-1209	-0-	5	1	291	3	Y	159	165	1	54
						175	9							
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	64	69	1	49
						70	9							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1173	3	Y	59	83	1	25
						10	4	65	9					
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	3	Y	90	89	1	26
						12	4	99	9					
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1297	3	91	9	Y	83	83	1	26
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1082	3	98	9	Y	89	89	1	26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	28 1	1545 3	N	369	334 1				172
						109 4	406 9							
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	17 1	1090 3	N	284	176 1				280
						99 4	312 9							
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	20 1	1380 3	N	308	303 1				285
						131 4	339 9							
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	21 1	1422 3	N	320	327 1				278
						110 4	352 9							
*08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	840 3	99 4	N	69	154 1				193
						76 9								
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1285 3	115 4	N	377	347 1				223
						415 9								
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
04	4320 X	3781	-0-	-539	-0-	66 1	3715 3	N	-0-					30
05	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	58 1	3645 3	N	-0-					30
06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	61 1	4183 3	N	-0-					30
						14 4								
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	58 1	3916 3	N	-0-					30
*08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3		N	-0-					30
09	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4093 3		N	-0-					30
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	37 1	2045 3	N	149	149 1				-0-
						164 9								
05	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	24 1	1512 3	N	-0-					-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			N	160	160 1				-0-
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-					-0-
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-					-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-					-0-
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	30 1	1692 3	Y	-0-					35
05	2852 N	563	-0-	-2289	-0-	1 1	78 3	Y	376	376 1				35
						70 4	414 9							
06	2310 N	1952	-0-	-358	-0-	28 1	1924 3	Y	-0-					35
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	29 1	1956 3	Y	-0-					35
*08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-					35
09	1950 N	1376	-0-	-574	-0-	1174 3	202 9	Y	184	184 1				35
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	48 1	2631 3	Y	-0-					20
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	25 1	1588 3	Y	-0-					20
06	1650 N	1192	-0-	-458	-0-	17 1	1175 3	Y	-0-					20
07	2449 N	876	-0-	-1573	-0-	13 1	863 3	Y	-0-					20
*08	1612 N	1117	-0-	-495	-0-	1117 3		Y	-0-					20
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		Y	-0-					20
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
04	1260 N	871	-0-	-389	-0-	15 1	856 3	Y	-0-					18
05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	11 1	669 3	Y	-0-					18
06	1050 N	346	-0-	-704	-0-	5 1	341 3	Y	-0-					18
07	899 N	243	-0-	-656	-0-	4 1	239 3	Y	-0-					18
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		Y	-0-					18
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44						N	-0-	163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44						N	19	182
06	44	X	-0-	-0-	-44	-0-						N	-0-	182
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3		N	470	292
							517	9						
*08	3100	N	9468	-0-	6368	6368	9382	3	86	9		N	78	233
09	3000	N	9359	-0-	6359	12727	9045	3	314	9		N	285	177
BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3		N	-0-	145
05	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3		N	42	108
							46	9						
06	5520	X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3		N	47	155
							52	9						
07	5704	X	3086	-0-	-2618	-0-	44	1	2978	3		N	58	213
							64	9						
*08	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	4268	3	56	9		N	51	100
09	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	4213	3	310	9		N	282	218
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3		N	10	90
							2	4	11	9				
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3		N	-0-	90
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3		N	7	97
							2	4	8	9				
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3		N	21	118
							23	9						
*08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4629	3	13	9		N	12	130
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	3	20	9		N	18	148
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
04	1118	N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3		N	342	75
							80	4	376	9				
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3		N	146	92
							161	9						
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3		N	225	130
							248	9						
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3		N	312	145
							343	9						
*08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10137	3	92	9		N	84	45
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	450	3	525	9		N	477	197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266291	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896 - 16733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-			-0-
*08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	3	12 4	N	-0-			-0-
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
STS B													
		WELL #:		13H	RRCID ->	266333	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464 - 15424	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			54
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
WHEELER 3													
		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13257 - 18908	
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	6 1	344 3		N	-0-			117
						23 4							
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4 1	288 3		N	-0-			117
						37 4							
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	5 1	323 3		N	-0-			117
						22 4							
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	5 1	343 3		N	-0-			117
						11 4							
*08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	478 3	87 4		N	-0-			117
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	46 3	71 4		N	-0-			117
WHEELER UNIT 1													
		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12803 - 18047	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
GENTRY													
		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.13210 - 18160	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024													
GENTRY													
		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191 - 19567	
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	6 1	350 3		N	-0-			187
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			187
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			187
07	372 N	83	-0-	-289	-0-	1 1	37 3		N	-0-			187
						45 4							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
WOOD UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36				78
						40	9								
07	3100 N	6246	-0-	3146	3146	88	1	6017	3	N	128	66	1		140
						141	9								
*08	3100 N	4693	-0-	1593	4739	4693	3			N	-0-				140
09	3000 N	3714	-0-	714	5453	3625	3	89	9	N	81	158	1		63
WOOD UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
04	3390 X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-				62
05	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-				62
06	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94	1		80
						28	4	123	9						
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3490	3	Y	108	97	1		91
						119	9								
*08	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	3			Y	-0-				91
09	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2196	3	177	9	Y	161	165	1		87
RANCHO LAGO VISTA															
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
04	3300 X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-				27
05	3379 X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-				27
06	2970 X	1536	-0-	-1434	-0-	23	1	1513	3	N	-0-				27
07	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	30	1	1991	3	N	-0-				27
						66	4								
*08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-				27
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-				27
STS C															
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217															
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163	105
						439	9								
05	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146	128
						376	9								
06	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320	0		158
						385	9								
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333	1		132
						338	9								
*08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	732	1	863	3	N	382	153	0	169	192
						420	9								
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123	1		69
WHEELER 7															
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531															
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-				134
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1				135
						1	9								
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11				146
						12	9								
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2				148
						2	9								
*08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-				148
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-				148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																											
STS																											
WELL #: 10H													RRCID -> 267681			COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11093			PERF.11115 - 14916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
04	2880 X	479	-0-	-0-	-2401	-0-		8	1	425	3	Y	-0-			108											
								46	4																		
05	2976 X	10	-0-	-0-	-2966	-0-		7	3		3	4	Y	-0-		108											
06	2880 X	50	-0-	-0-	-2830	-0-		21	3		29	4	Y	-0-		108											
07	1085 X	391	-0-	-0-	-694	-0-		5	1		310	3	Y	-0-		108											
								76	4																		
*08	558 X	322	-0-	-0-	-236	-0-		253	3		69	4	Y	-0-		108											
09	480 X	17	-0-	-0-	-463	-0-		14	3		3	4	Y	-0-		108											
FORREST WHEELER													WELL #: 2H			RRCID -> 267682			COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 11994			PERF.12382 - 17534		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	120	183	1	65											
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		53	3	N	276	191	1	150										
								67	4		304	9															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	142	145	1	147											
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	168	140	1	175											
*08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		193	9	N	175	162	1	188										
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		74	9	N	67	140	1	115										
MAUPIN UNIT 1													WELL #: 1H			RRCID -> 267738			COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 12538			PERF. N/A		
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1		1694	3	N	151	138	1	20										
								48	4		166	9															
05	1922 N	1554	-0-	-0-	-368	-0-		24	1		1519	3	N	-0-		20											
								11	4																		
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1		1548	3	N	-0-		20											
								12	4																		
07	2015 N	1647	-0-	-0-	-368	-0-		24	1		1623	3	N	-0-		20											
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-		1755	3				N	-0-		20											
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		1539	3		158	9	N	144	142	1	22										
WHEELER 2													WELL #: 1H			RRCID -> 267740			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 12836			PERF. N/A		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145											
NO RPT													NO RPT														
PLUGGED AND ABANDONED													05/19/2025														
KOCIAN UNIT 2													WELL #: 1H			RRCID -> 267768			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 13304			PERF.13231 - 18124		
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1		4918	3	Y	-0-		14											
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1		4212	3	Y	61	59	1	16										
								67	9																		
06	3990 X	2137	-0-	-0-	-1853	-0-		31	1		2048	3	Y	36	42	1	10										
								18	4		40	9															
07	5177 X	4346	-0-	-0-	-831	-0-		63	1		4283	3	Y	-0-		10											
*08	5177 X	4927	-0-	-0-	-250	-0-		4927	3				Y	-0-		10											
09	5010 X	4395	-0-	-0-	-615	-0-		4336	3		59	9	Y	54	48	1	16										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-			36
05	4681 X	3290	-0-	-1391	-0-	49	1	3099	3	Y	129	131	1	34
						142	9							
06	4530 X	3257	-0-	-1273	-0-	44	1	3046	3	Y	152	145	1	41
						167	9							
07	3906 X	3008	-0-	-898	-0-	44	1	2964	3	Y	-0-			41
*08	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-			41
09	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	3084	3	123	9	Y	112	119	1	34
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
04	8250 X	7553	-0-	-697	-0-	133	1	7407	3	N	10			100
						2	4	11	9					
05	8525 X	5750	-0-	-2775	-0-	89	1	5661	3	N	-0-			100
06	8250 X	4370	-0-	-3880	-0-	63	1	4276	3	N	-0-			100
						31	4							
07	8308 X	5378	-0-	-2930	-0-	78	1	5300	3	N	-0-			100
*08	7812 X	6422	-0-	-1390	-0-	6422	3			N	-0-			100
09	7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	5609	3			N	-0-			100
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
04	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-			9
05	4557 X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-			9
06	4410 X	4016	-0-	-394	-0-	58	1	3942	3	N	-0-			9
						16	4							
07	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	55	1	3730	3	N	-0-			9
*08	4340 X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-			9
09	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498	3			N	-0-			9
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
04	3150 X	1089	-0-	-2061	-0-	14	1	815	3	Y	236	198	1	80
						260	9							
05	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	41	1	2767	3	Y	77	98	1	59
						85	9							
06	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	37	1	2548	3	Y	69	98	1	30
						76	9							
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	Y	101	102	1	29
						111	9							
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2789	3	105	9	Y	95	95	1	29
09	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2234	3	109	9	Y	99	99	1	29
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
KOCIAN UNIT 1														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300 X	4130	-0-	-2170	-0-	73	1	4057	3	N	-0-			123
05	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	59	1	3793	3	N	-0-			123
06	4920 X	3981	-0-	-939	-0-	57	1	3924	3	N	-0-			123
07	5084 X	3540	-0-	-1544	-0-	50	1	3446	3	N	40			163
						44	9							
*08	4929 X	4465	-0-	-464	-0-	4397	3	68	9	N	62	183	1	42
09	4140 X	3735	-0-	-405	-0-	3640	3	95	9	N	86			128
WHEELER MCTEE														
WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	26	1	1420	3	N	-0-			107
05	2201 N	334	-0-	-1867	-0-	5	1	329	3	N	-0-			107
06	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	18	1	1276	3	N	-0-			107
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	-0-			107
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			107
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			107
GENTRY														
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
FORREST WHEELER														
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	168	168	0	-0-
						185	9							
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0	-0-
						187	9							
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N	112	112	0	-0-
						123	9							
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N	123	123	0	-0-
						135	9							
*08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	816	3	180	9	N	164	164	0	-0-
09	865 X	865	-0-	-0-	-0-	639	3	226	9	N	205	205	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025													NO RPT	
GENTRY														
WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N	-0-			70
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-			70
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-			70
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N	-0-			70
*08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			70
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID ->	268355	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510 - 18138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	Y	13			136
						3	4	14	9					
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1629	3	Y	-0-			136
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-			136
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	71	1	4827	3	Y	-0-			136
*08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-			136
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-			136
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID ->	268356	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552 - 18003		
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	N	-0-			43
						14	4							
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	3	N	-0-			43
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-			43
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-			43
*08	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	N	9			52
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			52
GENTRY		WELL #:		29H	RRCID ->	268357	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593 - 18654		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	268411	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.12749 - 18411		
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	36	1	2000	3	N	-0-			153
05	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	27	1	1690	3	N	-0-			153
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	24	1	1656	3	N	-0-			153
07	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	25	1	1714	3	N	-0-			153
*08	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-			153
09	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-			153
STS		WELL #:		7H	RRCID ->	268485	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11018 - 15858		
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	132	160 1		100
						145	9							
05	806 N	217	-0-	-589	-0-	3	1	170	3	N	40			140
						44	9							
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	170	185 1		125
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	N	67			192
						73	4	74	9					
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			192
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11			203
GENTRY		WELL #:		8H	RRCID ->	268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	13088	PERF.13176 - 18769		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID ->	268686	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11382 - 17933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655	3	N	-0-		-0-	
						14	4							
05	9889 X	6229	-0-	-3660	-0-	97	1	6090	3	N	-0-		-0-	
						42	4							
06	8850 X	7986	-0-	-864	-0-	118	1	7838	3	N	-0-		-0-	
						30	4							
07	11222 X	9246	-0-	-1976	-0-	131	1	8925	3	N	173	173 1	-0-	
						190	9							
*08	11222 X	10823	-0-	-399	-0-	10810	3	13	4	N	-0-		-0-	
09	10860 X	6749	-0-	-4111	-0-	6575	3	174	9	N	158	158 1	-0-	
GENTRY		WELL #:		27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13072 - 18905		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025														
GENTRY		WELL #:		7H	RRCID ->	268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749 - 18095		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164	
STS B		WELL #:		5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11342 - 16781		
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188 1	170	
						254	9							
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	1297	1	548	3	N	423	375 1	218	
						465	9							
06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371 0	1492 1	307
						2147	9							
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	5704	3	N	2226	191 0	2139 1	203
						2449	9							
*08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1	1	6104	3	N	1991	184 0	1817 1	193
						2190	9							
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1002	3	609	9	N	554	187 0	372 1	188
WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579 - 18712		
04	3660 X	377	-0-	-3283	-0-	7	1	370	3	N	-0-		63	
05	4123 X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-		63	
06	3990 X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-		63	
07	4123 X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-		63	
*08	744 X	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-		63	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		63	
GENTRY		WELL #:		12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13575 - 18432		
04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-		271	
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-		271	
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-		271	
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	93	1	6353	3	N	-0-		271	
*08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-		271	
09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-		271	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408														
WK BROWN DYKE GU 2			WELL #:		1H		RRCID -> 269211		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL		DEPTH 10889		PERF.11252 - 17654				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-			53	1	2965	3	N	193	151	1		150	
									21	4	212	9							
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-			22	1	1326	3	N	79	196	1		33	
									87	9									
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-			11	1	732	3	N	79				112	
									87	9									
07		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-			22	1	1536	3	N	117	74	1		155	
									104	4	129	9							
*08		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-			6194	3			N	-0-				155	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				155	
ZAVISCH SOUTH UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL		DEPTH 13848		PERF.14070 - 20847	
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			20	1	1126	3	N	-0-				85	
									12	4									
05		1178 N	1147	-0-	-31	-0-			18	1	1129	3	N	-0-				85	
06		1140 N	1111	-0-	-29	-0-			16	1	1095	3	N	-0-				85	
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			18	1	1194	3	N	-0-				85	
*08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	3			N	-0-				85	
09		1110 N	1081	-0-	-29	-0-			1081	3			N	-0-				85	
STS C						WELL #:		11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL		DEPTH 10986		PERF.11335 - 17054	
04		510 N	379	-0-	-131	-0-			2	1	44	3	Y	301	282	0		254	
									2	4	331	9							
05		496 N	447	-0-	-49	-0-			56	1	54	3	Y	305	137	0	144 1	278	
									1	4	336	9							
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-			281	1	251	3	Y	265	110	0	115 1	318	
									2	4	292	9							
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-			70	1	26	3	Y	296	130	0	262 1	222	
									326	9									
*08		460 N	460	-0-	-0-	-0-			34	1	40	3	Y	350	122	0	120 1	330	
									1	4	385	9							
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			2489	3	12	9	Y	11	130	1		211	
CAROLINE PIELOP UNIT 6						WELL #:		1H		RRCID -> 270059		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL		DEPTH 11233		PERF.11536 - 17546	
04		11790 X	9783	-0-	-2007	-0-			3821	1	5926	3	N	13				115	
									22	4	14	9							
05		11470 X	6142	-0-	-5328	-0-			96	1	6046	3	N	-0-				115	
06		74054 X	74054	-0-	-0-	-0-			1041	1	73002	3	N	7				122	
									3	4	8	9							
07		15655 X	9747	-0-	-5908	-0-			141	1	9589	3	N	15				137	
									17	9									
*08		15655 X	11624	-0-	-4031	-0-			11624	3			N	-0-				137	
09		15150 X	8731	-0-	-6419	-0-			8728	3	3	9	N	3				140	
DONNELL 457						WELL #:		2H		RRCID -> 270098		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL		DEPTH 11556		PERF.12024 - 17176	
04		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-			17	1	974	3	N	218	188	1		455	
									44	4	240	9							
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-			9	1	537	3	N	158	185	1		428	
									40	4	174	9							
06		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-			36	1	2449	3	N	277	213	1		492	
									73	4	305	9							
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-			27	1	1812	3	N	202	267	1		427	
									222	9									
*08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-			2822	3	168	9	N	153	167	1		413	
09		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-			1938	3	188	9	N	171	161	1		423	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STS C				WELL #:	9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11320	-	16858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04	570 N	83	-0-	-487	-0-	1 1	18 3	Y	57	64	0		48				
						1 4	63 9										
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	45 1	46 3	Y	92	26	0	30 1	84				
						1 4	101 9										
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	232 1	204 3	Y	89	33	0	35 1	105				
						2 4	98 9										
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	59 1	23 3	Y	98	43	0	87 1	73				
						108 9											
*08	186 N	145	-0-	-41	-0-	22 1	23 3	Y	90	40	0	38 1	85				
						1 4	99 9										
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909 3	3 9	Y	3	33	1		55				
WHIPPLE A				WELL #:	2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12175	-	16248		
04	3000 N	3684	-0-	684	684	65 1	3619 3	N	-0-				60				
05	3100 N	6355	-0-	3255	3939	97 1	6254 3	N	3				63				
						1 4	3 9										
06	3000 N	7293	-0-	4293	8232	103 1	7024 3	N	122				185				
						32 4	134 9										
07	8851 X	619	-0-	-8232	-0-	9 1	610 3	N	-0-				185				
*08	1147 X	334	-0-	-813	-0-	334 3		N	-0-				185				
09	1110 X	270	-0-	-840	-0-	270 3		N	-0-				185				
JC MARTIN				WELL #:	9H	RRCID ->	270520	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11215	-	16171		
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	71 1	3958 3	Y	-0-				-0-				
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	62 1	3999 3	Y	-0-				-0-				
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	57 1	3872 3	Y	-0-				-0-				
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	60 1	4079 3	Y	-0-				-0-				
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		Y	-0-				-0-				
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3		Y	-0-				-0-				
JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID ->	270521	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11145	-	16114		
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	50 1	2776 3	Y	-0-				-0-				
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	45 1	2868 3	Y	-0-				-0-				
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	35 1	2390 3	Y	-0-				-0-				
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	46 1	3111 3	Y	-0-				-0-				
*08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3		Y	-0-				-0-				
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		Y	-0-				-0-				
JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	-	16135		
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	115 1	6424 3	Y	153				286				
						20 4	168 9										
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	85 1	5446 3	Y	-0-	191	1		95				
06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	84 1	5826 3	Y	17				112				
						1 4	19 9										
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112 1	7662 3	Y	44				156				
						48 9											
*08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8373 3	202 9	Y	184	186	0		154				
09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		Y	-0-				154				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
RYAN																
WELL #: 4H RRCID -> 270641																
COMPL. DATE 03/04/2013																
TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3623	-0-	-637	-0-	-0-	63	1	3560	3	Y	-0-				74
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4936	3	Y	-0-				74
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	5353	3	Y	-0-				74
							14	4								
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5801	3	Y	-0-				74
*08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	5557	3	9	4	Y	-0-				74
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4642	3	15	9	Y	14				88
RANCHO LAGO VISTA																
WELL #: 4H RRCID -> 270644																
COMPL. DATE 12/09/2012																
TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																
04	1710 N	1269	-0-	-441	-0-	-0-	22	1	1247	3	N	-0-				176
05	1550 N	521	-0-	-1029	-0-	-0-	8	1	513	3	N	-0-				176
06	1620 N	204	-0-	-1416	-0-	-0-	3	1	201	3	N	-0-				176
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2346	3	N	-0-				176
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-				176
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-				176
KAREN WHEELER UNIT 1																
WELL #: 1H RRCID -> 270652																
COMPL. DATE 02/12/2013																
TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JC MARTIN																
WELL #: 25H RRCID -> 270684																
COMPL. DATE 03/27/2013																
TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073																
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	-0-	34	1	1900	3	Y	-0-				-0-
05	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	-0-	32	1	2015	3	Y	-0-				-0-
06	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-				-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	3	Y	-0-				-0-
*08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-				-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-				-0-
STS																
WELL #: 5H RRCID -> 270703																
COMPL. DATE 11/11/2012																
TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1367	3	Y	254	258	0		71
							69	4	279	9						
05	1333 N	414	-0-	-919	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	35				106
							39	9								
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1		103
							37	4	127	9						
07	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	-0-	14	1	948	3	Y	143	114	0	102 1	30
							157	9								
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3	149	9	Y	135	97	1		68
09	1260 N	783	-0-	-477	-0-	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0		96
JC MARTIN																
WELL #: 6H RRCID -> 270754																
COMPL. DATE 05/04/2013																
TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				16
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1				17
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				17
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				17
*08	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				17
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	88	1	4903	3	Y	-0-			19
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9			28
						3	4	10	9					
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2			30
						1	4	2	9					
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16			46
						18	9							
*08	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-			46
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-			46
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-			-0-
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-			-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-			-0-
*08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-			-0-
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
06	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-			-0-
*08	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	3176	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-			19
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1			20
						1	9							
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-			20
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3			23
						3	9							
*08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			23
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	290	262	0	112
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	276	270	0	118
						304	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	243	259	1	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	261	1	67
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	23	3	N	310	253	1	124
						341	9							
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1877	3	307	9	N	279	130	0	142
												131	1	
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	58	1	3220	3	Y	83			132
						91	9							
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	52	1	3325	3	Y	90	99	1	123
						99	9							
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	47	1	3213	3	Y	98	102	0	119
						108	9							
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	Y	98	105	1	112
						108	9							
*08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3820	3	14	9	Y	13	83	1	42
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3009	3	120	9	Y	109	102	1	49
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	57	1	3179	3	Y	83			122
						91	9							
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	49	1	3116	3	Y	72	91	1	103
						79	9							
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	76	85	0	94
						84	9							
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	46	1	3098	3	Y	77	83	1	88
						85	9							
*08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3498	3	12	9	Y	11	66	1	33
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2850	3	98	9	Y	89	82	1	40
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
04	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	52	1	2890	3	Y	257	245	1	123
						283	9							
05	3875 X	2151	-0-	-1724	-0-	30	1	1930	3	Y	174	202	1	95
						191	9							
06	3750 X	1712	-0-	-2038	-0-	22	1	1516	3	Y	158	104	1	149
						174	9							
07	3875 X	2410	-0-	-1465	-0-	32	1	2181	3	Y	179	215	1	113
						197	9							
*08	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	2599	3	190	9	Y	173	206	1	80
09	3240 X	2441	-0-	-799	-0-	2209	3	232	9	Y	211	195	1	96
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-			-0-
05	1147 N	867	-0-	-280	-0-	12	1	785	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	3	Y	-0-			-0-
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1084	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11084 - 15758		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	Y	77	128 1	40
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	85 9	127 3	Y	125	121 1	44
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	67 1	138 9	Y	221	167 1	98
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	7 4	62 3	Y	207	131 1	174
*08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	80 1	243 9	Y	115	140 1	149
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	15 1	228 9	Y	108	141 1	116
						48 1	5 3	Y			
						127 9					
						929 3	119 9	Y			
WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.13133 - 17884		
04	3840 X	3673	-0-	-167	-0-	65 1	3608 3	Y	-0-		-0-
05	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	48 1	3064 3	Y	174	174 1	-0-
06	3570 X	2881	-0-	-689	-0-	191 9					
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	41 1	2840 3	Y	-0-		-0-
*08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	56 1	3838 3	Y	-0-		-0-
09	3660 X	3333	-0-	-327	-0-	4088 3	97 9	Y	88	88 1	-0-
						3333 3		Y	-0-		-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 271373	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL	DEPTH 10903	PERF.11258 - 17663		
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	25 1	1406 3	N	271	376 1	87
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	298 9	2820 3	N	348	380 1	55
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	44 1	3137 3	N	315	187 1	183
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	383 9	2967 3	N	373	373 1	183
*08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	46 1					
09	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	347 9	195 9	N	-0-	177 1	183
						44 1					
						410 9					
						1072 3					
						3267 3					
STS B		WELL #:		3H	RRCID -> 271374	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11450 - 15916		
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	15 1	60 3	Y	88	109 1	46
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 4	97 9	Y	117	122 1	41
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	64 1	143 3	Y	151	125 1	67
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	6 4	129 9	Y	121	86 1	102
*08	341 N	121	-0-	-220	-0-	71 1	56 3	Y	72	82 1	92
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	4 4	166 9	Y	75	87 1	80
						13 1	133 9	Y			
						40 1	2 3	Y			
						79 9					
						689 3	83 9	Y			
BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID -> 271387	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL	DEPTH 11147	PERF.11407 - 16619		
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	135 1	7500 3	Y	77	73 1	47
05	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	85 9	7012 3	Y	179	170 1	56
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	110 1	7551 3	Y	66	78 1	44
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	197 9	8173 3	Y	157	154 1	47
*08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	111 1			76	78 1	45
09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	73 9	84 9	Y	260	251 1	54
						120 1					
						173 9					
						9242 3	286 9	Y			
						6826 3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39 1	53 3	5 4	367 9	Y	334	322 1		174
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	105 1	199 3	10 4	252 9	Y	229	322 1		81
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	68 1	55 3	8 4	316 9	Y	287	241 1		127
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	13 1	256 9			Y	233	165 1		195
*08	558 N	152	-0-	-406	-0-	30 1	2 3			Y	109	158 1		146
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	120 9	152 9	1292 3		Y	138	139 1		145
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
04	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	16 1	880 3			N	-0-			86
05	4216 X	1186	-0-	-3030	-0-	18 1	1148 3			N	-0-			86
06	4080 X	1388	-0-	-2692	-0-	20 1	1368 3			N	-0-			86
07	4216 X	1759	-0-	-2457	-0-	25 1	1734 3			N	-0-			86
*08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3				N	-0-			86
09	1380 X	861	-0-	-519	-0-	861 3				N	-0-			86
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
04	10020 X	8728	-0-	-1292	-0-	153 1	8558 3	4 4	13 9	N	12			105
05	10354 X	5825	-0-	-4529	-0-	90 1	5718 3	4 4	13 9	N	12			117
06	9510 X	5159	-0-	-4351	-0-	76 1	5037 3	37 4	9 9	N	8			125
07	9827 X	6939	-0-	-2888	-0-	100 1	6830 3	9 9		N	8			133
*08	9827 X	7962	-0-	-1865	-0-	7962 3				N	-0-			133
09	8730 X	6452	-0-	-2278	-0-	6452 3				N	-0-			133
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	102 1	5708 3	53 9		Y	48	76 1		59
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	58 1	3717 3	175 9		Y	159	133 1		85
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	53 1	3557 3	15 4	209 9	Y	190	125 1		150
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	62 1	4243 3	197 9		Y	179	129 1		200
*08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4738 3	204 9			Y	185	285 1		100
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3139 3	15 9			Y	14			114
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
04	5010 X	3032	-0-	-1978	-0-	52 1	2912 3	68 9		N	62	113 1		42
05	5177 X	2387	-0-	-2790	-0-	36 1	2329 3	22 9		N	20			62
06	3780 X	902	-0-	-2878	-0-	13 1	853 3	36 4		N	-0-			62
07	3658 X	1454	-0-	-2204	-0-	20 1	1377 3	46 4	11 9	N	10			72
*08	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	50 3	3 9			N	3			75
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	97	1	5439	3	Y	107	111	1	65
						13	4	118	9					
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	3	Y	178	187	1	56
						19	4	196	9					
06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	90	1	6046	3	Y	102	90	1	68
						15	4	112	9					
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	85	1	5786	3	Y	216	219	1	65
						15	4	238	9					
*08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7004	3	122	9	Y	111	109	1	67
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3835	3	13	4	Y	281	290	1	58
						309	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	36	1	1999	3	Y	5	76	1	16
						6	9							
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	3	Y	26	28	1	14
						29	9							
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	28	1	1870	3	Y	31	21	1	24
						34	9							
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	28	1	1920	3	Y	26	21	1	29
						29	9							
*08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2555	3	34	9	Y	31	43	1	17
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2032	3	17	9	Y	15			32
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912														
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	24	1	1428	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	20	1	1400	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1596	3	Y	84	63	0	-0-
						92	9					21	1	
*08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1546	3	103	9	Y	94	83	0	-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	522	3	158	9	Y	144	138	0	-0-
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	37	1	2064	3	Y	128	131	1	61
						141	9							
05	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	31	1	2009	3	Y	126	118	1	69
						139	9							
06	3000 X	1865	-0-	-1135	-0-	25	1	1711	3	Y	117	75	1	111
						129	9							
07	2976 X	2262	-0-	-714	-0-	31	1	2097	3	Y	122	156	1	77
						134	9							
*08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2409	3	123	9	Y	112	137	1	52
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2148	3	160	9	Y	145	131	1	66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
STS																													
WELL #: 22H															RRCID -> 271639														
COMPL. DATE 02/19/2025															TOTAL DEPTH 11059														
PERF.11083															- 15537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
04	84210 X	84210	-0-	-0-	-0-	1188	1	73246	3	Y	8887	8885	0			31													
						9776	9																						
05	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	40	1	20													
						3884	9																						
06	62209 X	62209	-0-	-0-	-0-	665	1	52421	3	Y	8294	8251	0			63													
						9123	9																						
07	117924 X	49633	-0-	-68291	-0-	569	1	43211	3	Y	5321	5321	0			63													
						5853	9																						
*08	117924 X	43880	-0-	-74044	-0-	39235	3	4645	9	Y	4223	4223	0			63													
09	84210 X	30464	-0-	-53746	-0-	26533	3	389	4	Y	3220	2855	0	353	1	75													
						3542	9																						
DONNELL B															WELL #: 1H														
															RRCID -> 271649														
															COMPL. DATE 06/01/2013														
															TOTAL DEPTH 11706														
															PERF.11959 - 18947														
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	N	107	88	0			41													
						118	9																						
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	16	3	N	98	97	0			42													
						108	9																						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	69	82	1			29													
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	59	1			13													
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	74	1	32	3	N	70	55	1			28													
						77	9																						
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1870	3	65	9	N	59	29	0	28	1	30													
STS C															WELL #: 7H														
															RRCID -> 271660														
															COMPL. DATE 06/01/2023														
															TOTAL DEPTH 11268														
															PERF.11372 - 18193														
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	399	309	0	170	1	187													
						439	9																						
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	404	163	0	161	1	267													
						444	9																						
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223													
						417	9																						
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	34	1	2308	3	Y	464	201	0	185	1	301													
						510	9																						
*08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	2787	3	305	9	Y	277	107	0	108	1	363													
09	3000 N	3055	-0-	55	55	3000	3	55	9	Y	50					413													
BROWN-TRUSTS UNIT 2															WELL #: 1H														
															RRCID -> 271748														
															COMPL. DATE 11/08/2013														
															TOTAL DEPTH 11359														
															PERF.11284 - 17203														
04	14010 X	11125	-0-	-2885	-0-	196	1	10929	3	N	-0-					-0-													
05	14477 X	6963	-0-	-7514	-0-	109	1	6854	3	N	-0-					-0-													
06	11460 X	9861	-0-	-1599	-0-	141	1	9397	3	N	294	185	1			109													
						323	9																						
07	11842 X	11557	-0-	-285	-0-	165	1	11249	3	N	130					239													
						143	9																						
*08	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-	186	1			53													
09	11130 X	4846	-0-	-6284	-0-	4846	3			N	-0-					53													
STS C															WELL #: 16H														
															RRCID -> 272021														
															COMPL. DATE 03/20/2014														
															TOTAL DEPTH 11064														
															PERF.11497 - 18179														
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	516	369	0	205	1	242													
						568	9																						
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	520	210	0	208	1	344													
						572	9																						
06	1350 N	920	-0-	-430	-0-	7	1	461	3	Y	411	213	0	300	1	242													
						452	9																						
07	1395 N	717	-0-	-678	-0-	7	1	508	3	Y	184	143	0	163	1	120													
						202	9																						
*08	1395 N	735	-0-	-660	-0-	613	3	122	9	Y	111	43	0	43	1	145													
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	660	3	55	9	Y	50					195													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2370 N	1048	-0-	-1322	-0-	554 1	121 3	N	339	183 1				293
05	1643 N	1048	-0-	-595	-0-	373 9	96 3	N	249	380 1				162
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	678 1	64 3	N	224	191 1				195
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	274 9	13 3	N	228	183 1				240
*08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	573 1	133 3	N	70	182 1				128
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	246 9	95 3	N	336	305 1				159
						590 1								
						251 9								
						582 1								
						77 9								
						514 1								
						370 9								
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
										1				2
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	38 1	2094 3	Y	240	68 0	268 1			164
05	3348 X	2292	-0-	-1056	-0-	11 4	264 9							
06	3240 X	2368	-0-	-872	-0-	31 1	2008 3	Y	219	64 0	99 1			220
07	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	12 4	241 9							
*08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	31 1	2098 3	Y	211	135 0	133 1			163
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	7 4	232 9							
						32 1	2147 3	Y	223	191 0				195
						245 9								
						2238 3	202 9	Y	184	56 0	127 1			196
						2310 3	246 9	Y	224	190 0				230
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	36 1	2040 3	N	133	144 1				70
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	25 4	146 9							
06	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	33 1	2134 3	N	-0-					70
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	14 4								
*08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	30 1	2073 3	N	68					138
09	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	15 4	75 9							
						32 1	2176 3	N	-0-					138
						2430 3	131 9	N	119					257
						1883 3		N	-0-					257
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825														
04	690 X	667	-0-	-23	-0-	11 1	656 3	N	-0-					27
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	44 1	2854 3	N	-0-					27
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	50 1	3483 3	N	-0-					27
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	14 4								
*08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	37 1	2506 3	N	-0-					27
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	1 4								
						3547 3	22 4	N	-0-					27
						2328 3	14 4	N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	626	-0-	-1684	-0-	3	1	285	3	Y	307	270	0	-0-
05	899 X	583	-0-	-316	-0-	338	9	166	3	Y	364	348	0	-0-
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	16	4	400	9	Y	667	561	0	-0-
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	Y	882	882	0	-0-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	734	9	1473	3	Y	365	365	0	-0-
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	16	1	343	9	Y	312	312	0	-0-
						970	9							
						1246	3							
						3990	3							
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	1	1	34	3	Y	7	4	0	3
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	9	50	3	Y	9	3	0	6
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	9	98	3	Y	7	4	0	4
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	158	39	0	103
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	8	9	128	9	Y	116	37	0	145
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	55	9	Y	50	37	1	195
						174	9							
						345	3							
						353	3							
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	70	95	0	74
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	3	4	77	9	Y	107	44	0	90
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	6	1	399	3	Y	79	40	0	54
07	589 N	287	-0-	-302	-0-	1	4	118	9	Y	104	38	0	85
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	Y	102	73	0	73
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1	4	87	9	Y	34	65	1	42
						3	1	170	3	Y				
						114	9							
						679	3							
						578	3							
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
04	9870 X	7809	-0-	-2061	-0-	137	1	7655	3	Y	-0-			-0-
05	10974 X	5615	-0-	-5359	-0-	17	4	5509	3	Y	-0-			-0-
06	10620 X	7326	-0-	-3294	-0-	87	1	7149	3	Y	63	63	1	-0-
07	10974 X	8828	-0-	-2146	-0-	19	4	8700	3	Y	-0-			-0-
*08	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-			-0-
09	7800 X	5233	-0-	-2567	-0-	69	9			Y	-0-			-0-
						128	1			Y	-0-			-0-
						10966	3			Y	-0-			-0-
						5167	3			Y	60	60	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
LOWE				WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	7 1	408 3	1 4	34 9	Y	31	62 0	31 1			33
05	589 N	381	-0-	-208	-0-	5 1	343 3	33 9		Y	30	17 0	21 1			25
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	5 1	338 3	45 9		Y	41	11 0	27 1			28
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	2 1	142 3	20 9		Y	18	13 0	18 1			15
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	448 3	48 9			Y	44	20 0	7 1			32
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	226 3	17 9			Y	15	29 1				18
STS				WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 02/19/2025				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357				
04	3000 N	62133	-0-	59133	59133	859 1	53317 3	7957 9		Y	7234	7231 0				30
05	94956 X	35823	-0-	-59133	-0-	449 1	30648 3	4726 9		Y	4296	4257 0	42 1			27
06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	429 1	33255 3	188 4	5226 9	Y	4751	4708 0				70
07	127224 X	36555	-0-	-90669	-0-	418 1	31715 3	4422 9		Y	4020	4020 0				70
*08	127224 X	33932	-0-	-93292	-0-	30142 3	3790 9			Y	3445	3445 0				70
09	62130 X	24187	-0-	-37943	-0-	20856 3	589 4	2742 9		Y	2493	2149 0	344 1			70
LOWE				WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209				
04	2430 X	509	-0-	-1921	-0-	9 1	500 3	24 1		Y	-0-					89
05	2511 X	1643	-0-	-868	-0-	87 9	1532 3	87 9		Y	79					168
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	42 1	2750 3	46 9		Y	42	73 1				137
07	2511 X	1044	-0-	-1467	-0-	14 1	956 3	74 9		Y	67					204
*08	2511 X	837	-0-	-1674	-0-	776 3	61 9			Y	55	61 1				198
09	2430 X	468	-0-	-1962	-0-	467 3	1 9			Y	1					199
STS				WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912				
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	33 1	1826 3	8 4	227 9	Y	206	56 0	223 1			141
05	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	25 1	1586 3	9 4	187 9	Y	170	55 0	85 1			171
06	2880 X	2256	-0-	-624	-0-	29 1	2002 3	6 4	219 9	Y	199	105 0	111 1			154
07	2976 X	2094	-0-	-882	-0-	27 1	1855 3	212 9		Y	193	178 0				169
*08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2027 3	182 9			Y	165	48 0	110 1			176
09	2250 X	2080	-0-	-170	-0-	1879 3	201 9			Y	183	170 0				189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-		10	1	560	3	Y	185	215	0	193
							10	4	204	9					
05	806 N	714	-0-	-92	-0-		5	1	306	3	Y	363	126	0	309
							4	4	399	9					
06	750 N	638	-0-	-112	-0-		4	1	293	3	Y	307	136	0	210
							3	4	338	9					
07	806 N	521	-0-	-285	-0-		2	1	128	3	Y	355	139	0	291
							391	9							
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		595	3	491	9	Y	446	278	0	319
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1511	3	155	9	Y	141	283	1	177

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235															
04	4050 X	3071	-0-	-979	-0-		53	1	2954	3	Y	49			126
							10	4	54	9					
05	4061 X	3454	-0-	-607	-0-		53	1	3401	3	Y	-0-			126
06	4200 X	2431	-0-	-1769	-0-		34	1	2397	3	Y	-0-			126
07	4340 X	3462	-0-	-878	-0-		48	1	3276	3	Y	125	115	1	136
							138	9							
*08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-			136
09	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-		7003	3			Y	-0-			136

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000															
04	1680 N	223	-0-	-1457	-0-		3	1	187	3	Y	6			64
							26	4	7	9					
05	1705 N	154	-0-	-1551	-0-		2	1	152	3	Y	-0-			64
06	720 N	114	-0-	-606	-0-		2	1	112	3	Y	-0-			64
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-		3	1	214	3	Y	17	59	1	22
							19	9							
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			22
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			Y	-0-			22

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		23	1	1294	3	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		22	1	1435	3	Y	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		20	1	1338	3	Y	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		21	1	1453	3	Y	-0-			-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3			Y	-0-			-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10890 X	9745	-0-	-1145	-0-	172	1	9573	3	N	-0-			88
05	10075 X	9053	-0-	-1022	-0-	139	1	8914	3	N	-0-			88
06	11430 X	8487	-0-	-2943	-0-	125	1	8322	3	N	-0-			88
07	11811 X	9652	-0-	-2159	-0-	40	4							
						135	1	9181	3	N	305	305	1	88
*08	11811 X	11066	-0-	-745	-0-	336	9							88
09	9750 X	7544	-0-	-2206	-0-	11054	3	12	4	N	-0-			88
						7544	3				-0-			88
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	9	1	515	3	Y	111	71	1	51
05	465 N	171	-0-	-294	-0-	122	9							
						2	1	132	3	Y	34	29	0	20
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	37	9							
07	682 N	149	-0-	-533	-0-	24	3	61	9	Y	55	21	1	54
						2	1	128	3	Y	17	26	0	10
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	9							
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	341	3	91	9	Y	83	59	1	34
						1138	3	35	9	Y	32	37	1	29
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	11	1	589	3	N	37			53
05	806 N	441	-0-	-365	-0-	41	9							
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	N	-0-			53
						17	1	1200	3	N	23			76
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	25	9							
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	N	-0-			76
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18	38	1	56
						1258	3	77	9	N	70	47	1	79
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	N	132			181
05	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	145	9							
06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	21	1	1328	3	N	-0-			181
						20	1	1361	3	N	37			218
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	41	9							
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	22	1	1516	3	N	-0-			218
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	110	1	134
						1320	3	119	9	N	108	113	1	129
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	3			Y	-0-			76
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			76
06	3000 N	3413	-0-	413	413	41	1	2884	3	Y	444	479	1	41
						488	9							
07	533 N	120	-0-	-413	-0-	2	1	118	3	Y	-0-			41
*08	3100 N	11545	-0-	8445	8445	10602	3	943	9	Y	857	848	1	50
09	17633 X	9188	-0-	-8445	-0-	8406	3	782	9	Y	711	691	1	70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408												
FORREST WHEELER				WELL #:		15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11955		PERF.12032 - 16973				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	295	295	0			-0-	
							325	9										
05		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0			-0-	
							259	9										
06		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0			-0-	
							245	9										
07		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	1	-0-	
							255	9										
*08		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1544	3	981	9	Y	892	377	0	515	1	-0-	
09		924 X	924	-0-	-0-	-0-	377	3	547	9	Y	497	277	0	220	1	-0-	
FORREST WHEELER				WELL #:		10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 12005		PERF.12167 - 17288				
04		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1419	3	Y	191	188	0	3	1	-0-	
							210	9										
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1	-0-	
							216	9										
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	1	-0-	
							155	9										
07		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0			-0-	
							153	9										
*08		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1721	3	144	9	Y	131	131	0			-0-	
09		876 X	876	-0-	-0-	-0-	754	3	122	9	Y	111	111	0			-0-	
JC MARTIN				WELL #:		42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10230 - 14682				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55	
JC MARTIN				WELL #:		21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10200 - 14874				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116	
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:		2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12109		PERF.12414 - 18021				
04		180 N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					33	
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					33	
06		3000 N	4023	-0-	1023	1023	45	1	3175	3	Y	730	695	1			68	
							803	9										
07		1101 N	78	-0-	-1023	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					68	
*08		3100 N	10880	-0-	7780	7780	9761	3	1119	9	Y	1017	1026	1			59	
09		11874 X	4094	-0-	-7780	-0-	3662	3	432	9	Y	393	413	1			39	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS C				WELL #:	46H	RRCID	-> 273558	COMPL.	DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11529	- 17900				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2334	N	2221	-0-	-113	-0-			36	1	2021	3	Y	149	149	1			72
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-			164	9									125
06	2100	X	1067	-0-	-1033	-0-			25	1	1598	3	Y	240	187	0			80
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-			264	9									130
*08	2170	X	147	-0-	-2023	-0-			13	1	914	3	Y	127	172	1			208
09	2100	X	1967	-0-	-133	-0-			140	9									105
									32	1	2220	3	Y	236	186	1			
									260	9									
									61	3	86	9	Y	78					
									1803	3	164	9	Y	149	188	0	64	1	
DONNELL B					WELL #:	5H	RRCID	-> 273559	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	11890	- 18245			
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-			11	1	609	3	Y	308	127	0	174	1	199
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-			339	9									93
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-			12	1	740	3	Y	424	530	1			45
07	992	N	516	-0-	-476	-0-			466	9									109
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			8	1	577	3	Y	251	133	0	166	1	
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			276	9									109
									4	1	282	3	Y	209	145	0			
									230	9									
LOWE					WELL #:	19H	RRCID	-> 273561	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.	12300	- 18262			
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-			158	1	8820	3	Y	-0-					260
05	3317	X	1514	-0-	-1803	-0-			23	1	1483	3	Y	7					267
06	3210	X	1887	-0-	-1323	-0-			8	9									
07	3317	X	1079	-0-	-2238	-0-			26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
*08	3317	X	933	-0-	-2384	-0-			1	4	88	9							316
09	3210	X	165	-0-	-3045	-0-			14	1	973	3	Y	84					
									92	9									
									819	3	114	9	Y	104	95	1			325
									164	3	1	9	Y	1					326
LOWE					WELL #:	18H	RRCID	-> 273564	COMPL.	DATE 11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.	12437	- 18108			
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-			1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
05	341	N	163	-0-	-178	-0-			128	9									-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-			1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-			79	9									-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-			1	1	76	3	N	61	61	0			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-			67	9									-0-
									67	3	187	9	N	170	62	0	108	1	-0-
									63	3	106	9	N	96	96	0			-0-
									352	3	85	9	N	77	77	0			-0-
DONNELL A					WELL #:	31H	RRCID	-> 273571	COMPL.	DATE 04/14/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11644	- 16537			
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-			19	1	1052	3	Y	179	184	1			162
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-			197	9									166
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-			25	1	1599	3	Y	186	182	1			
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-			205	9									
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-			24	1	1625	3	Y	202	93	0	94	1	181
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-			222	9									155
									23	1	1580	3	Y	223	60	0	189	1	
									245	9									
									1362	3	197	9	Y	179	96	0	92	1	146
									2058	3	141	9	Y	128	88	1			186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT./// 39744 500																																																																										
DONNELL A															//CONT./// 085408																																																																										
															WELL #: 32H															RRCID -> 273574															COMPL. DATE 04/10/2014															TOTAL DEPTH 11577															PERF.11620 - 16500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	426	3	Y	192	193	1				174																																																																						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		211	9	596	3	Y	184	193	1				165																																																																						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-		202	9	608	3	Y	196	92	0	93	1		176																																																																						
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		216	9	621	3	Y	219	58	0	185	1		152																																																																						
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-		241	9	222	9	Y	202	94	0	95	1		165																																																																						
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		622	3	154	9	Y	140	100	1				205																																																																						
09								891	3																																																																																
LOWE															WELL #: 5H															RRCID -> 273576															COMPL. DATE 11/28/2013															TOTAL DEPTH 12225															PERF.12325 - 18089														
04	510 X	109	-0-	-401	-0-	-0-		1	1	65	3	N	39	39	0				-0-																																																																						
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		43	9	242	3	N	75	75	0				-0-																																																																						
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	216	3	N	56	56	0				-0-																																																																						
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		83	9	128	3	N	114	44	0	70	1		-0-																																																																						
*08	341 N	84	-0-	-257	-0-	-0-		62	9	36	9	N	33	33	0				-0-																																																																						
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	21	9	N	19	19	0				-0-																																																																						
09								125	9																																																																																
09								48	3																																																																																
09								458	3																																																																																
STS															WELL #: 24H															RRCID -> 273579															COMPL. DATE 12/19/2013															TOTAL DEPTH 11040															PERF.11075 - 15683														
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3	15	4	Y	3						3																																																																						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9			Y	-0-	3	1				-0-																																																																						
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						Y	43						43																																																																						
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-						43																																																																						
*08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-						43																																																																						
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	43	1				-0-																																																																						
STS															WELL #: 55H															RRCID -> 273580															COMPL. DATE 03/12/2014															TOTAL DEPTH 11027															PERF.11481 - 17861														
04	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	-0-		42	1	2328	3	Y	251	64	0	262	1		173																																																																						
05	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	-0-		15	4	276	9		218	68	0	104	1		219																																																																						
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2046	3	Y	215	135	0	133	1		166																																																																						
07	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	-0-		11	4	240	9		234	196	0				204																																																																						
*08	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	-0-		31	1	2128	3	Y	198	59	0	133	1		210																																																																						
09	2670 X	2320	-0-	-350	-0-	-0-		6	4	237	9		205	203	0				212																																																																						
09								33	1	2264	3	Y																																																																													
09								257	9																																																																																
09								2420	3																																																																																
09								2094	3																																																																																
FORREST WHEELER															WELL #: 5H															RRCID -> 273631															COMPL. DATE 06/07/2013															TOTAL DEPTH 11952															PERF.12012 - 16703														
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1987	3	Y	529	529	0				-0-																																																																						
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	582	9		516	516	0				-0-																																																																						
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1939	3	Y	46	46	0				-0-																																																																						
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	568	9		521	1	0	520	1		-0-																																																																						
*08	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1509	3	Y	232	11	0	221	1		-0-																																																																						
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	51	9		153	15	0	138	1		-0-																																																																						
09								24	1	1611	3	Y																																																																													
09								573	9																																																																																
09								1541	3	255	9	Y																																																																													
09								2887	3	168	9	Y																																																																													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6690 X	4432	-0-	-0-	-2258	-0-	78	1	4354	3	N	-0-				130
05	6913 X	2901	-0-	-0-	-4012	-0-	45	1	2856	3	N	-0-				130
06	6690 X	2502	-0-	-0-	-4188	-0-	36	1	2466	3	N	-0-				130
07	5239 X	3745	-0-	-0-	-1494	-0-	54	1	3691	3	N	-0-				130
*08	4991 X	4892	-0-	-0-	-99	-0-	4892	3			N	-0-				130
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-				130
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202																
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	173	161	0	12 1	-0-
							190	9								
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	255	9	Y	232	230	0	2 1	-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	105	93	0	12 1	-0-
							116	9								
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	101	101	0		-0-
							111	9								
*08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
04	4080 X	3369	-0-	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1		71
							13	4	91	9						
05	4216 X	3074	-0-	-0-	-1142	-0-	47	1	2946	3	Y	74	111	1		34
							81	9								
06	4080 X	2743	-0-	-0-	-1337	-0-	37	1	2566	3	Y	127	96	1		65
							140	9								
07	3534 X	3324	-0-	-0-	-210	-0-	47	1	3199	3	Y	71				136
							78	9								
*08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	3	36	9	Y	33	94	1		75
09	3360 X	2964	-0-	-0-	-396	-0-	2797	3	167	9	Y	152	101	1		126
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																
04	10830 X	9551	-0-	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-				-0-
05	11191 X	7172	-0-	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-				-0-
06	9390 X	9247	-0-	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1		-0-
							20	4	141	9						
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	11779	3	Y	-0-				-0-
*08	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	-0-	11448	3			Y	-0-				-0-
09	9540 X	7231	-0-	-0-	-2309	-0-	7085	3	146	9	Y	133	133	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274587	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.11959	-	17497		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					198
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-			27	1	1838	3	N	381	381	1		198
								150	4	419	9						
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-			17	1	1139	3	N	373	373	1		198
								149	4	410	9						
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-			14	1	961	3	N	584	584	1		198
								642	9								
*08	2449 N	1631	-0-	-818	-0-			1237	3	394	9	N	358	358	1		198
09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-			974	3	413	9	N	375	375	1		198
DONNELL B				WELL #:	6H	RRCID ->	274677	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11836	-	17950		
04	1920 X	775	-0-	-1145	-0-			12	1	652	3	Y	101	55	0	64	66
								111	9								
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-			23	1	1476	3	Y	201	223	1		44
								221	9								
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-			9	1	633	3	Y	91	48	0	71	16
								100	9								
07	806 X	293	-0-	-513	-0-			3	1	231	3	Y	54	42	0		28
								59	9								
*08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-					28
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-					28
NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID ->	274702	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12579	PERF.12580	-	17337		
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-			31	1	1730	3	N	-0-				138
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			16	1	1042	3	N	-0-				138
06	2160 N	1352	-0-	-808	-0-			20	1	1332	3	N	-0-				138
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			29	1	2012	3	N	-0-				138
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-			2092	3		N	-0-					138
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			1665	3		N	-0-					138
JC MARTIN				WELL #:	19H	RRCID ->	276440	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.10897	-	17735		
04	12180 X	7630	-0-	-4550	-0-			192	1	7438	3	Y	-0-				8
05	12586 X	5951	-0-	-6635	-0-			165	1	5786	3	Y	-0-				8
06	10440 X	5315	-0-	-5125	-0-			157	1	5158	3	Y	-0-				8
07	10788 X	2474	-0-	-8314	-0-			80	1	2394	3	Y	-0-				8
*08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-			62	1	9401	3	Y	194				202
								213	9								
09	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-			55	1	19980	3	Y	-0-				202
JC MARTIN				WELL #:	12H	RRCID ->	276450	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10883	-	14421		
04	3750 X	2924	-0-	-826	-0-			74	1	2820	3	Y	27	27	0		-0-
								30	9								
05	3813 X	2431	-0-	-1382	-0-			57	1	2246	3	Y	90	25	0	27	38
								29	4	99	9						
06	3930 X	1994	-0-	-1936	-0-			52	1	1892	3	Y	34	27	1		45
								13	4	37	9						
07	4061 X	2352	-0-	-1709	-0-			58	1	2290	3	Y	4	27	0	22	-0-
								4	9								
*08	4061 X	2401	-0-	-1660	-0-			24	1	2348	3	Y	26	26	1		-0-
								29	9								
09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-			50	1	7122	3	Y	77	39	0	38	-0-
								85	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	205	1	7974	3	Y	-0-			8
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	177	1	6203	3	Y	-0-			8
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	168	1	5530	3	Y	-0-			8
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-			8
*08	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	66	1	10079	3	Y	194			202
						213	9							
09	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	59	1	21420	3	Y	-0-			202
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
04	10830 X	6770	-0-	-4060	-0-	170	1	6600	3	Y	-0-			8
05	11191 X	5282	-0-	-5909	-0-	147	1	5135	3	Y	-0-			8
06	9270 X	4717	-0-	-4553	-0-	139	1	4578	3	Y	-0-			8
07	9579 X	2195	-0-	-7384	-0-	71	1	2124	3	Y	-0-			8
*08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	55	1	8342	3	Y	194			202
						213	9							
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	49	1	17730	3	Y	-0-			202
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
04	12750 X	10449	-0-	-2301	-0-	180	1	10031	3	Y	216	238	1	96
						238	9							
05	12865 X	7693	-0-	-5172	-0-	115	1	7407	3	Y	155	118	1	133
						171	9							
06	11820 X	10948	-0-	-872	-0-	159	1	10553	3	Y	201	231	1	103
						15	4	221	9					
07	12214 X	10952	-0-	-1262	-0-	154	1	10592	3	Y	187	122	1	168
						206	9							
*08	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	14639	3	371	9	Y	337	364	1	141
09	10950 X	4691	-0-	-6259	-0-	4610	3	81	9	Y	74	116	1	99
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
04	13650 X	11325	-0-	-2325	-0-	196	1	10988	3	Y	128	138	1	57
						141	9							
05	14105 X	8126	-0-	-5979	-0-	124	1	7903	3	Y	90	70	1	77
						99	9							
06	13470 X	11194	-0-	-2276	-0-	164	1	10900	3	Y	118	134	1	61
						130	9							
07	12648 X	9698	-0-	-2950	-0-	138	1	9461	3	Y	90	70	1	81
						99	9							
*08	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16481	3	227	9	Y	206	201	1	86
09	11340 X	9723	-0-	-1617	-0-	9631	3	92	9	Y	84	71	1	99
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
04	6000 X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-			8
05	6200 X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-			8
06	5130 X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-			8
07	5301 X	1218	-0-	-4083	-0-	39	1	1179	3	Y	-0-			8
*08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	31	1	4630	3	Y	194			202
						213	9							
09	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	27	1	9840	3	Y	-0-			202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
JC MARTIN				WELL #:	13H	RRCID ->	276462	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10762	-	18174					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-			276	1	10440	3	Y	60	60	0			-0-	
									66	9										
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-			211	1	8315	3	Y	202	57	0	61	1	84	
									66	4	222	9								
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-			193	1	7003	3	Y	77	61	1			100	
									30	4	85	9								
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-			214	1	8476	3	Y	11	60	0	51	1	-0-	
									12	9										
*08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-			89	1	8693	3	Y	59	59	1			-0-	
									65	9										
09	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-			70	1	12180	3	Y	107	54	0	53	1	-0-	
									118	9										
JC MARTIN					WELL #:	16H	RRCID ->	276642	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10888	-	17158				
04	10410	X	6506	-0-	-3904	-0-			163	1	6343	3	Y	-0-					8	
05	10757	X	5076	-0-	-5681	-0-			141	1	4935	3	Y	-0-					8	
06	8910	X	4533	-0-	-4377	-0-			134	1	4399	3	Y	-0-					8	
07	9207	X	2109	-0-	-7098	-0-			68	1	2041	3	Y	-0-					8	
*08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-			53	1	8018	3	Y	194					202	
									213	9										
09	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-			47	1	17040	3	Y	-0-					202	
STS B					WELL #:	61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10584	PERF.10979	-	16427				
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-			16	1	1002	3	Y	170	170	0			-0-	
									187	9										
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-			18	1	1222	3	Y	180	180	0			-0-	
									198	9										
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-			11	1	819	3	Y	61	61	0			-0-	
									67	9										
07	1147	N	922	-0-	-225	-0-			12	1	840	3	Y	64	64	0			-0-	
									70	9										
*08	1426	N	881	-0-	-545	-0-			752	3	129	9	Y	117	117	0			-0-	
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			1263	3	140	9	Y	127	127	0			-0-	
FORREST WHEELER					WELL #:	8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12238	PERF.12123	-	17026				
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-			73	1	3336	3	Y	740	408	0	332	1	-0-	
									3	4	814	9								
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-			62	1	2277	3	Y	619	328	0	291	1	-0-	
									1	4	681	9								
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-			88	1	3623	3	Y	741	430	0	311	1	-0-	
									2	4	815	9								
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-			75	1	3310	3	Y	330	330	0			-0-	
									363	9										
*08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-			34	1	4050	3	Y	331	331	0			-0-	
									364	9										
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-			27	1	2692	3	Y	262	262	0			-0-	
									288	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	94	1	4038	3	Y	159	29	0	-0-
						1	4	175	9					
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	-0-
						1	4	429	9					
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	73	1	3027	3	Y	458	319	0	-0-
						1	4	504	9					
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	488	488	0	-0-
						537	9							
*08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	27	1	3024	3	Y	535	535	0	-0-
						589	9							
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	34	1	2071	3	Y	507	507	0	-0-
						558	9							
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	19	1	1346	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
06	2100 N	1213	-0-	-887	-0-	13	1	967	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
07	2542 N	1910	-0-	-632	-0-	20	1	1485	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
*08	1798 N	1248	-0-	-550	-0-	898	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2532	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
04	3630 X	2838	-0-	-792	-0-	1015	1	1401	3	Y	384	103	0	135
						422	9							
05	2635 X	1102	-0-	-1533	-0-	464	1	480	3	Y	144	126	1	153
						158	9							
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	1244	1	2886	3	Y	-0-	198	0	153
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	393	9				357			-0-
						1234	1	1206	3	Y	414	312	0	-0-
*08	3875 X	2895	-0-	-980	-0-	455	9					102	1	-0-
						1250	1	1770	3	Y	343	108	0	-0-
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	377	9					235	1	-0-
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	1789	3	Y	337	337	0	-0-
						371	9							
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
07	2139 N	1183	-0-	-956	-0-	13	1	974	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
*08	1643 N	801	-0-	-842	-0-	643	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
09	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	1049	3	81	9	Y	74	74	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DONNELL A				WELL #:	18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11278	-	16746					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-			809	1	1116	3	Y	307	82	0	296	1	108	
									338	9										
05	2046	N	879	-0-	-1167	-0-			369	1	383	3	Y	115	101	1			122	
									127	9										
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-			991	1	2299	3	Y	-0-	158	0	250	1	122	
07	3100	N	3605	-0-	505	505			315	9				286					-0-	
									983	1	961	3	Y							
*08	2814	N	2309	-0-	-505	-0-			365	9				332	250	0	82	1	-0-	
									996	1	1410	3	Y							
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-			301	9				274	86	0	188	1	-0-	
JC MARTIN					WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.10806	-	15170				
04	9120	X	7149	-0-	-1971	-0-			183	1	6915	3	Y	46	46	0			-0-	
									51	9										
05	9269	X	5872	-0-	-3397	-0-			140	1	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66	
									51	4	174	9								
06	9570	X	4856	-0-	-4714	-0-			128	1	4639	3	Y	59	47	1			78	
									24	4	65	9								
07	9889	X	5765	-0-	-4124	-0-			142	1	5614	3	Y	8	47	0	39	1	-0-	
									9	9										
*08	9889	X	5867	-0-	-4022	-0-			59	1	5757	3	Y	46	46	1			-0-	
									51	9										
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-			61	1	9840	3	Y	95	48	0	47	1	-0-	
									105	9										
FORREST WHEELER					WELL #:	14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12174	PERF.12148	-	17042				
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-			81	1	3466	3	Y	156	156	1			-0-	
									1	4	172	9								
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-			104	1	3682	3	Y	296	72	0	224	1	-0-	
									1	4	326	9								
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-			90	1	3755	3	Y	484	339	0	145	1	-0-	
									1	4	532	9								
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-			90	1	3897	3	Y	258	258	0			-0-	
									284	9										
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-			28	1	3387	3	Y	259	259	0			-0-	
									285	9										
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-			26	1	3454	3	Y	217	217	0			-0-	
									239	9										
JC MARTIN					WELL #:	14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.10883	-	18022				
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-			223	1	8447	3	Y	53	53	0			-0-	
									58	9										
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-			171	1	6727	3	Y	180	51	0	54	1	75	
									59	4	198	9								
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-			156	1	5666	3	Y	68	54	1			89	
									27	4	75	9								
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-			174	1	6858	3	Y	9	53	0	45	1	-0-	
									10	9										
*08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-			72	1	7033	3	Y	53	53	1			-0-	
									58	9										
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-			65	1	10857	3	Y	101	51	0	50	1	-0-	
									111	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	5537	-0-	-373	-0-	85 1	5092 3	Y			327	327 0		27
05	6107 X	3222	-0-	-2885	-0-	360 9	3026 3	Y			137	137 0		27
06	5910 X	4004	-0-	-1906	-0-	45 1	3767 3	Y			146	146 0		27
07	6107 X	5067	-0-	-1040	-0-	151 9	161 9				178	178 0		27
*08	5735 X	5139	-0-	-596	-0-	53 1	4803 3	Y			229	211 0	45 1	-0-
09	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	23 4	224 9	Y			204	204 0		-0-
						68 1								
						196 9								
						2 1								
						252 9								
						7500 3								
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
04	5460 X	4897	-0-	-563	-0-	80 1	4638 3	Y			163	163 0		13
05	5642 X	2902	-0-	-2740	-0-	179 9	2785 3	Y			68	68 0		13
06	5460 X	3605	-0-	-1855	-0-	42 1	3475 3	Y			73	73 0		13
07	5642 X	4608	-0-	-1034	-0-	75 9	4429 3	Y			89	89 0		13
*08	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	50 1	4499 3	Y			115	105 0	23 1	-0-
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	80 9	112 9	Y			102	102 0		-0-
						64 1								
						17 4								
						127 9								
						7050 3								
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	48 1	2831 3	Y			163	163 0		13
05	3410 X	1786	-0-	-1624	-0-	179 9	1686 3	Y			68	68 0		13
06	3300 X	2211	-0-	-1089	-0-	25 1	2101 3	Y			73	73 0		13
07	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	75 9	2678 3	Y			89	89 0		13
*08	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	30 1	2723 3	Y			115	105 0	23 1	-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	80 9	112 9	Y			102	102 0		-0-
						38 1								
						98 9								
						1 1								
						127 9								
						4200 3								
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
04	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	230 1	13512 3	Y			654	654 0		53
05	11036 X	8498	-0-	-2538	-0-	719 9	8076 3	Y			273	273 0		53
06	10680 X	10532	-0-	-148	-0-	122 1	10066 3	Y			293	293 0		53
07	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	300 9	12831 3	Y			356	356 0		53
*08	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	144 1	13041 3	Y			458	421 0	90 1	-0-
09	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	322 9	450 9	Y			409	409 0		-0-
						182 1								
						392 9								
						6 1								
						504 9								
						20250 3								

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1395

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	77	1	4403	3	Y	506	506	0		-0-
						557	9								
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	65	1	4264	3	Y	608	576	0	32 1	-0-
						669	9								
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
07	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	156	1	10888	3	Y	770	770	0		-0-
						847	9								
*08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	8634	3	639	9	Y	581	581	0		-0-
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	13950	3	513	9	Y	466	466	0		-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299															
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	75	1	4329	3	Y	506	506	0		-0-
						557	9								
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	64	1	4193	3	Y	608	576	0	32 1	-0-
						669	9								
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	154	1	10705	3	Y	770	770	0		-0-
						76	4	847	9						
*08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	8488	3	639	9	Y	581	581	0		-0-
09	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	13710	3	513	9	Y	466	466	0		-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288															
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	3	Y	506	506	0		-0-
						557	9								
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	75	1	4869	3	Y	608	576	0	32 1	-0-
						669	9								
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
07	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	179	1	12446	3	Y	770	770	0		-0-
						847	9								
*08	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	9876	3	639	9	Y	581	581	0		-0-
09	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	15990	3	513	9	Y	466	466	0		-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
04	3900 X	3090	-0-	-810	-0-	42	1	2491	3	Y	506	506	0		-0-
						557	9								
05	3968 X	3119	-0-	-849	-0-	36	1	2414	3	Y	608	576	0	32 1	-0-
						669	9								
06	3390 X	386	-0-	-3004	-0-	3	1	197	3	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	86	1	6122	3	Y	770	770	0		-0-
						847	9								
*08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	4836	3	639	9	Y	581	581	0		-0-
09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	7710	3	513	9	Y	466	466	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1121	3	Y	506	506	0	-0-
05	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	557	9	1089	3	Y	608	576	0	-0-
06	1740 N	295	-0-	-1445	-0-	15	1	108	3	Y	169	169	0	-0-
07	3100 N	3591	-0-	491	491	669	9	2708	3	Y	770	770	0	-0-
*08	3100 N	2754	-0-	-346	145	186	9	639	9	Y	581	581	0	-0-
09	3000 N	3753	-0-	753	898	36	1	513	9	Y	466	466	0	-0-
						847	9							
						2115	3							
						3240	3							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
04	3780 X	2997	-0-	-783	-0-	41	1	2399	3	Y	506	506	0	-0-
05	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	557	9	2326	3	Y	608	576	0	-0-
06	3270 X	380	-0-	-2890	-0-	35	1	191	3	Y	169	169	0	-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	669	9	5893	3	Y	770	770	0	-0-
*08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	3	1	639	9	Y	581	581	0	-0-
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	186	9	513	9	Y	466	466	0	-0-
						83	1							
						847	9							
						4654	3							
						7410	3							
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	705	458	0	-0-
05	8649 X	2319	-0-	-6330	-0-	776	9	1993	3	Y	251	186	0	-0-
06	8370 X	5379	-0-	-2991	-0-	31	1	276	9	Y	689	412	0	-0-
07	8649 X	7277	-0-	-1372	-0-	19	4	4561	3	Y	620	507	0	-0-
*08	6975 X	6143	-0-	-832	-0-	60	1	6506	3	Y	467	416	0	-0-
09	6150 X	3828	-0-	-2322	-0-	758	9	5594	3	Y	418	418	0	-0-
						89	1							
						682	9							
						35	1							
						514	9							
						95	1							
						460	9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
04	9870 X	3754	-0-	-6116	-0-	54	1	3146	3	Y	504	332	0	-0-
05	2325 X	899	-0-	-1426	-0-	554	9	766	3	Y	110	82	0	-0-
06	2250 X	37	-0-	-2213	-0-	12	1	17	4	Y	13	9	0	-0-
07	3689 X	401	-0-	-3288	-0-	121	9	50	4	Y	204	168	0	-0-
*08	3875 X	1060	-0-	-2815	-0-	6	3	426	3	Y	574	514	0	-0-
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	14	9	5453	3	Y	1456	1456	0	-0-
						127	3							
						224	9							
						3	1							
						631	9							
						155	1							
						1602	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS B				WELL #:	52H	RRCID ->	287167	COMPL.	DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	11189	-	16976		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7472	-0-	-598	-0-			116 671	1 9	6685	3	Y	610	610	0			-0-
05	7843	X	6861	-0-	-982	-0-			93 1	1 9	6109	3	Y	599	599	0			-0-
06	8760	X	6517	-0-	-2243	-0-			82 1	1 9	5839	3	Y	542	542	0			-0-
07	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-			596 86	1 1	5978	3	Y	405	405	0			-0-
*08	9393	X	7801	-0-	-1592	-0-			446 9	3 3	592	9	Y	538	538	0			-0-
09	7470	X	7431	-0-	-39	-0-			7209 6855	3 3	576	9	Y	524	524	0			-0-
STS B					WELL #:	53H	RRCID ->	287168	COMPL.	DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	11139	-	16900	
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-			141 728	1 9	8044	3	Y	662	662	0			-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-			124 1	1 9	8090	3	Y	661	661	0			-0-
06	8190	X	7246	-0-	-944	-0-			727 91	1 1	6510	3	Y	586	586	0			-0-
07	8928	X	6812	-0-	-2116	-0-			645 88	1 1	6149	3	Y	523	523	0			-0-
*08	9207	X	6988	-0-	-2219	-0-			575 6416	1 3	572	9	Y	520	520	0			-0-
09	8910	X	6350	-0-	-2560	-0-			5829 521	3 9	521	9	Y	474	474	0			-0-
FORREST WHEELER					WELL #:	19H	RRCID ->	287475	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11914	PERF.	12226	-	17437	
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-			54 226	1 9	3088	3	Y	205	205	0			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-			75 1	1 9	4795	3	Y	190	190	0			-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-			209 58	1 1	3981	3	Y	97	86	0	11	1	-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-			107 64	1 1	4389	3	Y	118	118	0			-0-
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-			130 9	3 3	124	9	Y	113	113	0			-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-			4540 4190	3 3	213	9	Y	194	124	0	70	1	-0-
FORREST WHEELER					WELL #:	21H	RRCID ->	287480	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	12357	-	17449	
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-			22 50	1 9	1233	3	Y	45	45	0			-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-			18 1	1 9	1154	3	Y	55	55	0			-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-			61 13	1 1	889	3	Y	51	49	0	2	1	-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-			56 9	1 1	606	3	Y	39	39	0			-0-
*08	632	X	632	-0-	-0-	-0-			9 43	1 9	51	9	Y	46	46	0			-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-			581 2331	3 3	499	9	Y	454	422	0	32	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7680 X	7186	-0-	-494	-0-	113	1	6473	3	Y	545	545	0		-0-
05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	600	9	6089	3	Y	541	541	0		-0-
06	7800 X	6144	-0-	-1656	-0-	93	1	5521	3	Y	495	495	0		-0-
07	8308 X	6552	-0-	-1756	-0-	595	9	5885	3	Y	530	530	0		-0-
*08	8308 X	7203	-0-	-1105	-0-	78	1	490	9	Y	445	445	0		-0-
09	7200 X	6890	-0-	-310	-0-	545	9	411	9	Y	374	374	0		-0-
						84	1								
						583	9								
						6713	3								
						6479	3								
STS B															
WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
04	7950 X	7395	-0-	-555	-0-	118	1	6721	3	Y	505	505	0		-0-
05	7161 X	7044	-0-	-117	-0-	556	9	6399	3	Y	497	497	0		-0-
06	8190 X	6369	-0-	-1821	-0-	98	1	5785	3	Y	457	457	0		-0-
07	8711 X	6282	-0-	-2429	-0-	547	9	5686	3	Y	468	468	0		-0-
*08	8711 X	5696	-0-	-3015	-0-	81	1	297	9	Y	270	270	0		-0-
09	7410 X	173	-0-	-7237	-0-	503	9	11	9	Y	10	10	0		-0-
						81	1								
						515	9								
						5399	3								
						162	3								
STS B															
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911															
04	8130 X	8126	-0-	-4	-0-	126	1	7223	3	Y	706	706	0		-0-
05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	777	9	7038	3	Y	737	737	0		-0-
06	8730 X	7077	-0-	-1653	-0-	107	1	6277	3	Y	647	647	0		-0-
07	9424 X	6956	-0-	-2468	-0-	811	9	6176	3	Y	629	629	0		-0-
*08	9424 X	7522	-0-	-1902	-0-	88	1	713	9	Y	648	648	0		-0-
09	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	712	9	660	9	Y	600	600	0		-0-
						88	1								
						692	9								
						6809	3								
						8099	3								
JC MARTIN															
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627															
04	64410 X	62935	-0-	-1475	-0-	1108	1	61818	3	Y	8	13	1		9
05	66557 X	58207	-0-	-8350	-0-	9	9	57307	3	Y	7	9	1		7
06	64410 X	54032	-0-	-10378	-0-	892	1	53245	3	Y	2	7	1		2
07	65038 X	56169	-0-	-8869	-0-	8	9	55331	3	Y	23				25
*08	65038 X	58980	-0-	-6058	-0-	784	1			Y	-0-				25
09	62940 X	50114	-0-	-12826	-0-	1	4	4	9	Y	4	27	1		2
						813	1								
						25	9								
						58980	3								
						50110	3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	36783 X	36783	-0-	-0-	-0-	634 1	35402 3	Y	679	390 0	290 1			15
05	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	747 9	32892 3	Y	92	94 1				13
06	31864 X	31864	-0-	-0-	-0-	514 1	31260 3	Y	132	132 1				13
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	101 9	30610 3	Y	313	217 0	97 1			12
*08	22754 X	17523	-0-	-5231	-0-	459 1	114 4	Y	44	39 1				17
09	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	145 9	35 9	Y	32	37 1				12
						449 1								
						344 9								
						17361 3								
						48 9								
						29388 3								
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
04	32880 X	31523	-0-	-1357	-0-	555 1	30942 3	Y	24	20 1				26
05	33976 X	31308	-0-	-2668	-0-	26 9	30813 3	Y	14	24 1				16
06	32550 X	29014	-0-	-3536	-0-	480 1	28585 3	Y	7	18 1				5
07	33387 X	31035	-0-	-2352	-0-	15 9	30546 3	Y	36					41
*08	33387 X	32796	-0-	-591	-0-	421 1		Y	-0-					41
09	31530 X	28696	-0-	-2834	-0-	8 9	14 9	Y	13	48 1				6
						449 1								
						40 9								
						32796 3								
						28682 3								
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
04	33720 X	29910	-0-	-3810	-0-	523 1	29307 3	Y	73	57 1				77
05	34844 X	31223	-0-	-3621	-0-	80 9	30721 3	Y	21	71 1				27
06	33720 X	26772	-0-	-6948	-0-	479 1	26381 3	Y	1	27 1				1
07	32302 X	30537	-0-	-1765	-0-	23 9	30087 3	Y	8					9
*08	31217 X	28286	-0-	-2931	-0-	390 1		Y	-0-					9
09	30210 X	24401	-0-	-5809	-0-	1 9	53 9	Y	48	34 1				23
						441 1								
						9 9								
						28286 3								
						24348 3								
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
04	41220 X	36538	-0-	-4682	-0-	644 1	35893 3	Y	1	2 1				1
05	42594 X	36343	-0-	-6251	-0-	1 9	35781 3	Y	3	1 1				3
06	39540 X	33647	-0-	-5893	-0-	559 1	33158 3	Y	1	3 1				1
07	38905 X	35773	-0-	-3132	-0-	3 9	35246 3	Y	8					9
*08	38905 X	37121	-0-	-1784	-0-	488 1		Y	-0-					9
09	36540 X	33868	-0-	-2672	-0-	1 9	2 9	Y	2	10 1				1
						518 1								
						9 9								
						37121 3								
						33866 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
JC MARTIN				WELL #:	106H	RRCID ->	288258	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.10872	-	19114	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	35850	X	31395	-0-	-4455	-0-	553	1	30782	3	Y	2	1	1		2
							58	4		2	9					
05	37045	X	31295	-0-	-5750	-0-	479	1	30814	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
06	34800	X	28212	-0-	-6588	-0-	408	1	27636	3	Y	6	4	1		4
							161	4		7	9					
07	33325	X	31555	-0-	-1770	-0-	457	1	31087	3	Y	10				14
							11	9								
*08	32705	X	30294	-0-	-2411	-0-	30294	3			Y	-0-				14
09	31410	X	27414	-0-	-3996	-0-	27412	3	2	9	Y	2	15	1		1

GENTRY				WELL #:	30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.13069	-	17896	
04	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	309	1	17178	3	Y	129	188	1		75
							29	4		142	9					
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	212	1	13340	3	Y	85				160
							18	4		94	9					
06	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1		120
							48	4		153	9					
07	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	440	1	29964	3	Y	81	180	1		21
							89	9								
*08	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21498	3	84	9	Y	76				97
09	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19131	3	95	9	Y	86				183

STS				WELL #:	26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11632	-	20826	
04	40050	X	35758	-0-	-4292	-0-	617	1	34446	3	Y	632	368	0	267	14
							695	9								
05	41385	X	35418	-0-	-5967	-0-	537	1	34358	3	Y	475	375	0	99	15
							523	9								
06	38730	X	33490	-0-	-5240	-0-	471	1	32180	3	Y	763	548	0	209	21
							839	9								
07	40021	X	33328	-0-	-6693	-0-	476	1	32405	3	Y	406	297	0	116	14
							447	9								
*08	39308	X	20983	-0-	-18325	-0-	20725	3	9	4	Y	226	177	0	44	19
							249	9								
09	35760	X	30751	-0-	-5009	-0-	30403	3	348	9	Y	316	256	0	56	23

STS				WELL #:	27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11835	-	20769	
04	44850	X	40933	-0-	-3917	-0-	710	1	39652	3	Y	519	301	0	217	11
							571	9								
05	46438	X	40152	-0-	-6286	-0-	611	1	39117	3	Y	385	303	0	81	12
							424	9								
06	44940	X	39274	-0-	-5666	-0-	561	1	38296	3	Y	379	272	0	109	10
							417	9								
07	46438	X	38723	-0-	-7715	-0-	554	1	37763	3	Y	369	271	0	96	12
							406	9								
*08	42842	X	24768	-0-	-18074	-0-	24569	3	199	9	Y	181	142	0	36	15
09	40920	X	33085	-0-	-7835	-0-	33057	3	28	9	Y	25	30	1		10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	45660 X	42921	-0-	-2739	-0-	739 1	41289 3	Y		812	476 0	334 1		18	
05	52235 X	42270	-0-	-9965	-0-	893 9	40958 3	Y		611	485 0	126 1		18	
06	50550 X	40005	-0-	-10545	-0-	640 1	38779 3	Y		598	431 0	169 1		16	
07	52235 X	39926	-0-	-12309	-0-	672 9	38733 3	Y		568	417 0	148 1		19	
*08	46190 X	14282	-0-	-31908	-0-	568 1	204 9	Y		185	145 0	44 1		15	
09	42930 X	30373	-0-	-12557	-0-	625 9	419 9	Y		381	341 0	40 1		15	
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
04	28080 X	20705	-0-	-7375	-0-	365 1	20249 3	Y		83	94 1			90	
05	29016 X	23190	-0-	-5826	-0-	91 9	22777 3	Y		51	82 1			59	
06	27180 X	26348	-0-	-832	-0-	357 1	25951 3	Y		21	65 1			15	
07	25358 X	24668	-0-	-690	-0-	56 9	24284 3	Y		25				40	
*08	25358 X	22841	-0-	-2517	-0-	374 1				-0-				40	
09	26340 X	20058	-0-	-6282	-0-	23 9	7 9	Y		6	43 1			3	
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
04	56160 X	50214	-0-	-5946	-0-	872 1	48671 3	Y		610	359 0	250 1		13	
05	61783 X	49157	-0-	-12626	-0-	671 9	47924 3	Y		440	349 0	91 1		13	
06	59790 X	46465	-0-	-13325	-0-	749 1	45306 3	Y		450	326 0	125 1		12	
07	61783 X	45682	-0-	-16101	-0-	484 9	44558 3	Y		427	314 0	111 1		14	
*08	54560 X	8549	-0-	-46011	-0-	664 1	79 9	Y		72	56 0	24 1		6	
09	50220 X	22921	-0-	-27299	-0-	495 9	51 4	Y		286	257 0	24 1		11	
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	5654 3	Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	6253	-0-	6253	6253	502 4	4 9	Y		4				4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253			Y		-0-	4 1			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6253			Y		-0-				-0-	
*08	6253 X	-0-	-0-	-6253	-0-			Y		-0-				-0-	
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y		-0-				-0-	
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
04	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	177 1	10531 3	Y		2462	2461 0			100	
05	12214 X	9114	-0-	-3100	-0-	2708 9	8510 3	Y		430	430 0			100	
06	11460 X	9635	-0-	-1825	-0-	131 1	9176 3	Y		298	298 0			100	
07	12989 X	9007	-0-	-3982	-0-	473 9	8673 3	Y		188	188 0			100	
*08	13857 X	10970	-0-	-2887	-0-	131 1	1287 9	Y		1170	1170 0			100	
09	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	328 9	1173 9	Y		1066	1066 0			100	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	161	1	9852	3	Y	2560	2559	0		78
05	12152 X	7573	-0-	-4579	-0-	2816	9	5963	3	Y	1383	1383	0		78
06	10980 X	10175	-0-	-805	-0-	1521	9	7009	3	Y	2795	2795	0		78
07	12245 X	10885	-0-	-1360	-0-	91	1	9154	3	Y	1456	1456	0		78
*08	13268 X	11896	-0-	-1372	-0-	3075	9	1630	9	Y	1482	1482	0		78
09	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	129	1	1572	9	Y	1429	1429	0		78
						1602	9								
						10266	3								
						15377	3								
GENTRY														WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579	
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	485	1	27198	3	Y	46	47	1		3
05	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	51	9	29389	3	Y	50	43	1		10
06	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	460	1	24547	3	Y	30	26	1		14
07	29206 X	29206	-0-	-0-	-0-	55	9	28763	3	Y	19	13	1		20
*08	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	360	1	7	9	Y	6				26
09	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	33	9	24	9	Y	22	33	1		15
						422	1								
						21	9								
						32132	3								
						26781	3								
STS C														WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135	
04	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	157	1	9525	3	Y	1982	1981	0		65
05	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	2180	9	10380	3	Y	2398	2398	0		65
06	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	151	1	11119	3	Y	6824	6824	0		65
07	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	2638	9	8604	3	Y	2980	2980	0		65
*08	13175 X	9863	-0-	-3312	-0-	127	1	1119	9	Y	1017	1017	0		65
09	15690 X	13584	-0-	-2106	-0-	7506	9	978	9	Y	889	889	0		65
						113	1								
						3278	9								
						8744	3								
						12606	3								
GENTRY														WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015	
04	T. A.	602	-0-	602	602	11	1	587	3	Y	3	5	1		2
05	T. A.	559	-0-	559	1161	1	4	548	3	Y	2				4
06	T. A.	757	-0-	757	1918	9	1	742	3	Y	3	4	1		3
07	T. A.	1067	-0-	1067	2985	2	9	1046	3	Y	5	7	1		1
*08	4033 X	1048	-0-	-2985	-0-	11	1	8	9	Y	7				8
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	Y	8				16
						6	9								
						1040	3								
						1112	3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	480	1	26987	3	Y	354	367	1		25
05	36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	389	9	35684	3	Y	461	395	1		91
06	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	560	1	32323	3	Y	310	262	1		139
07	25588 X	25588	-0-	-0-	-0-	507	9	24913	3	Y	127	131	1		135
*08	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	474	1	140	9	Y	52				187
09	30277 X	30277	-0-	-0-	-0-	341	9	209	9	Y	190	250	1		127
						366	1								
						169	4								
						36354	3								
						30068	3								
GENTRY														WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677	
04	51220 X	51220	-0-	-0-	-0-	896	1	50278	3	Y	42	43	1		3
05	57823 X	57823	-0-	-0-	-0-	46	9	56880	3	Y	47	41	1		9
06	54801 X	54801	-0-	-0-	-0-	891	1	53971	3	Y	34	28	1		15
07	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	52	9	56940	3	Y	19	14	1		20
*08	57961 X	57961	-0-	-0-	-0-	792	1	6	9	Y	5				25
09	50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	1	4	23	9	Y	21	32	1		14
						837	1								
						21	9								
						57955	3								
						50539	3								
GENTRY														WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328	
04	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	986	1	55307	3	Y	11	11	1		1
05	65406 X	65406	-0-	-0-	-0-	12	9	64385	3	Y	11	10	1		2
06	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	1009	1	60989	3	Y	9	7	1		4
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	12	9	63475	3	Y	5	4	1		5
*08	65564 X	65564	-0-	-0-	-0-	895	1	1	9	Y	1				6
09	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9	Y	5	8	1		3
						934	1								
						6	9								
						65563	3								
						56797	3								
STS C														WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397	
04	11850 X	2392	-0-	-9458	-0-	34	1	1973	3	Y	350	350	0		-0-
05	14198 X	10520	-0-	-3678	-0-	385	9	8992	3	Y	1268	1268	0		-0-
06	13740 X	10067	-0-	-3673	-0-	133	1	8611	3	Y	1214	1214	0		-0-
07	14198 X	10013	-0-	-4185	-0-	1395	9	8627	3	Y	1148	1148	0		-0-
*08	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	121	1	1246	9	Y	1133	1133	0		-0-
09	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	1335	9	4234	9	Y	3849	3849	0		-0-
						123	1								
						1263	9								
						9513	3								
						9359	3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STS C				WELL #:	10H	RRCID ->	288834	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11476 - 22201
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-		-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-		-0-
06	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-		-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-		-0-
*08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STS C				WELL #:	12H	RRCID ->	288836	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11410 - 22438
04	7800 X	5716	-0-	-2084	-0-	87	1	4930	3	Y	635	635 0	-0-
						699	9						
05	7564 X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681 0	-0-
						749	9						
06	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	75	1	5315	3	Y	797	797 0	-0-
						877	9						
07	7564 X	6236	-0-	-1328	-0-	75	1	5273	3	Y	807	807 0	-0-
						888	9						
*08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5064	3	893	9	Y	812	812 0	-0-
09	6030 X	5504	-0-	-526	-0-	4730	3	774	9	Y	704	704 0	-0-
STS C				WELL #:	13H	RRCID ->	288838	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11510 - 19495
04	10260 X	8502	-0-	-1758	-0-	114	1	6702	3	Y	1533	1533 0	-0-
						1686	9						
05	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506 0	-0-
						2757	9						
06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	3	Y	2298	2298 0	-0-
						2528	9						
07	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	184	1	12897	3	Y	1909	1909 0	-0-
						2100	9						
*08	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	12316	3	1816	9	Y	1651	1651 0	-0-
09	12690 X	12599	-0-	-91	-0-	11203	3	1396	9	Y	1269	1269 0	-0-
JC MARTIN				WELL #:	60H	RRCID ->	288845	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11024 - 19919
04	40320 X	36034	-0-	-4286	-0-	633	1	35227	3	Y	3		37
						171	4						
05	42005 X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-		37
06	40650 X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15		52
						17	9						
07	42005 X	36017	-0-	-5988	-0-	514	1	35368	3	Y	-0-		52
						135	4						
*08	37231 X	33537	-0-	-3694	-0-	33530	3	7	9	Y	6		58
09	37380 X	33508	-0-	-3872	-0-	33500	3	8	9	Y	7		65
JC MARTIN				WELL #:	61H	RRCID ->	288847	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11234 - 19915
04	38550 X	18359	-0-	-20191	-0-	320	1	18037	3	Y	2		126
						2	9						
05	38626 X	37171	-0-	-1455	-0-	571	1	36600	3	Y	-0-		126
06	32970 X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16		142
						18	9						
07	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	507	1	34588	3	Y	-0-		142
*08	37169 X	32782	-0-	-4387	-0-	32771	3	11	9	Y	10		152
09	35970 X	28975	-0-	-6995	-0-	28964	3	11	9	Y	10		162

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1406

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
JC MARTIN				WELL #:	62H	RRCID ->	288848	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11239	PERF.11118	-	20636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	43110 X	38900	-0-	-4210	-0-	685 4	1 9	38211	3	Y	4				28
05	44547 X	37505	-0-	-7042	-0-	573 1	1	36932	3	Y	-0-				28
06	42660 X	39758	-0-	-2902	-0-	578 1	1	39154	3	Y	24				52
07	44082 X	38243	-0-	-5839	-0-	554 1	1	37689	3	Y	-0-				52
*08	40610 X	39805	-0-	-805	-0-	39784 3	3	21 9	Y	Y	19				71
09	39750 X	36720	-0-	-3030	-0-	36680 3	3	40 9	Y	Y	36				107
JC MARTIN				WELL #:	63H	RRCID ->	288849	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.11073	-	20799
04	47580 X	42027	-0-	-5553	-0-	739 74	1 9	41214	3	Y	67	47	1		91
05	48081 X	20836	-0-	-27245	-0-	337 24	1 9	20475	3	Y	22	55	1		58
06	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	48268	3	Y	2				60
07	49724 X	41448	-0-	-8276	-0-	600 1	1	40848	3	Y	-0-				60
*08	49724 X	42384	-0-	-7340	-0-	42384 3	3			Y	-0-				60
09	48990 X	34860	-0-	-14130	-0-	34860 3	3			Y	-0-				60
JC MARTIN				WELL #:	64H	RRCID ->	288854	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.11123	-	21293
04	43890 X	35526	-0-	-8364	-0-	623 83	1 9	34820	3	Y	75	76	1		114
05	44981 X	42585	-0-	-2396	-0-	653 65	1 9	41867	3	Y	59	69	1		104
06	41430 X	39551	-0-	-1879	-0-	573 3	1 9	38975	3	Y	3				107
07	42532 X	39026	-0-	-3506	-0-	565 1	1	38461	3	Y	-0-				107
*08	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	43633 3	3			Y	-0-				107
09	41220 X	34991	-0-	-6229	-0-	34991 3	3			Y	-0-				107
JC MARTIN				WELL #:	65H	RRCID ->	288855	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.11196	-	20622
04	39300 X	30917	-0-	-8383	-0-	544 52	1 9	30321	3	Y	47	43	1		68
05	35743 X	30855	-0-	-4888	-0-	472 32	1 9	30351	3	Y	29	41	1		56
06	34050 X	29629	-0-	-4421	-0-	423 2	1 9	29204	3	Y	2				58
07	33821 X	33115	-0-	-706	-0-	480 1	1	32635	3	Y	-0-				58
*08	38841 X	38841	-0-	-0-	-0-	38841 3	3			Y	-0-				58
09	30930 X	29172	-0-	-1758	-0-	29172 3	3			Y	-0-				58
JC MARTIN				WELL #:	66H	RRCID ->	288856	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11352	-	20186
04	58800 X	45132	-0-	-13668	-0-	795 22	1 9	44315	3	Y	20	21	1		31
05	56854 X	46792	-0-	-10062	-0-	719 15	1 9	46058	3	Y	14	19	1		26
06	51510 X	44240	-0-	-7270	-0-	641 1	1 9	43598	3	Y	1				27
07	51119 X	43861	-0-	-7258	-0-	635 1	1	43226	3	Y	-0-				27
*08	48143 X	45495	-0-	-2648	-0-	45495 3	3			Y	-0-				27
09	45270 X	38473	-0-	-6797	-0-	38473 3	3			Y	-0-				27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
GENTRY				WELL #:	59H	RRCID	->	288956	COMPL.	DATE	04/29/2019	TOTAL	DEPTH	13517	PERF.13253	-	21865			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
04	38937	X	38937	-0-	-0-	-0-		681	1	38176	3	Y	73	75	1				5	
								80	9											
05	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-		659	1	42045	3	Y	80	69	1				16	
								88	9											
06	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-		583	1	39688	3	Y	56	47	1				25	
								62	9											
07	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-		611	1	41580	3	Y	33	24	1				34	
								36	9											
*08	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-		42248	3	10	9	Y	9						43	
09	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-		36675	3	37	9	Y	34	54	1				23	
DONNELL A- DM 366 SA 2					WELL #:	2H	RRCID	->	289050	COMPL.	DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11589	PERF.11571	-	18307		
04	7080	X	6211	-0-	-869	-0-		99	1	5621	3	Y	446	446	0				22	
								491	9											
05	7254	X	5767	-0-	-1487	-0-		80	1	5204	3	Y	439	439	0				22	
								483	9											
06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-		71	1	5002	3	Y	438	438	0				22	
								482	9											
07	6293	X	6287	-0-	-6	-0-		82	1	5671	3	Y	485	485	0				22	
								534	9											
*08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-		6774	3	633	9	Y	575	575	0				22	
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-		6167	3	474	9	Y	431	431	0				22	
DONNELL A- DM 366 SA 4					WELL #:	4H	RRCID	->	289106	COMPL.	DATE	05/04/2020	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.13564	-	20993		
04	7590	X	6635	-0-	-955	-0-		108	1	6107	3	Y	382	382	0				18	
								420	9											
05	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-		86	1	5552	3	Y	402	402	0				18	
								442	9											
06	7500	X	5756	-0-	-1744	-0-		75	1	5272	3	Y	372	372	0				18	
								409	9											
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-		98	1	6780	3	Y	422	422	0				18	
								464	9											
*08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-		7099	3	472	9	Y	429	429	0				18	
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-		6860	3	384	9	Y	349	349	0				18	
DONNELL A- DM 366 SA 3					WELL #:	3H	RRCID	->	289110	COMPL.	DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11542	PERF.11545	-	21120		
04	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-		66	1	3762	3	Y	393	393	0				17	
								432	9											
05	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-		52	1	3432	3	Y	375	375	0				17	
								413	9											
06	6090	X	4073	-0-	-2017	-0-		50	1	3596	3	Y	388	388	0				17	
								427	9											
07	4433	X	4160	-0-	-273	-0-		53	1	3720	3	Y	352	352	0				17	
								387	9											
*08	4402	X	4271	-0-	-131	-0-		3951	3	320	9	Y	291	291	0				17	
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-		3981	3	435	9	Y	395	395	0				17	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9420 X	7395	-0-	-2025	-0-	119	1	6757	3	Y	472	472	0		25
						519	9								
05	9021 X	6225	-0-	-2796	-0-	87	1	5650	3	Y	444	444	0		25
						488	9								
06	7770 X	6618	-0-	-1152	-0-	83	1	5873	3	Y	602	602	0		25
						662	9								
07	8029 X	7630	-0-	-399	-0-	96	1	6723	3	Y	737	737	0		25
						811	9								
*08	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	7450	3	670	9	Y	609	609	0		25
09	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7034	3	579	9	Y	526	526	0		25
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564															
04	15210 X	8158	-0-	-7052	-0-	123	1	7037	3	Y	907	808	0	87 1	12
						998	9								
05	15717 X	10575	-0-	-5142	-0-	135	1	9055	3	Y	1259	1259	0		12
						1385	9								
06	12300 X	8263	-0-	-4037	-0-	102	1	7271	3	Y	809	809	0		12
						890	9								
07	12090 X	9453	-0-	-2637	-0-	113	1	8196	3	Y	1040	1040	0		12
						1144	9								
*08	10571 X	10224	-0-	-347	-0-	9194	3	1030	9	Y	936	936	0		12
09	10230 X	5000	-0-	-5230	-0-	4483	3	517	9	Y	470	470	0		12
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449															
04	12870 X	7897	-0-	-4973	-0-	120	1	6867	3	Y	827	756	0	70 1	9
						910	9								
05	13299 X	10662	-0-	-2637	-0-	135	1	9074	3	Y	1321	1321	0		9
						1453	9								
06	10530 X	7838	-0-	-2692	-0-	94	1	6721	3	Y	930	930	0		9
						1023	9								
07	10881 X	10221	-0-	-660	-0-	123	1	8819	3	Y	1163	1163	0		9
						1279	9								
*08	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	10935	3	1188	9	Y	1080	1080	0		9
09	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	9679	3	1162	9	Y	1056	1056	0		9
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
04	14670 X	10564	-0-	-4106	-0-	161	1	9256	3	Y	1043	954	0	92 1	11
						1147	9								
05	15159 X	12825	-0-	-2334	-0-	165	1	10968	3	Y	1538	1538	0		11
						1692	9								
06	12090 X	10188	-0-	-1902	-0-	123	1	8782	3	Y	1166	1166	0		11
						1283	9								
07	12493 X	11810	-0-	-683	-0-	142	1	10241	3	Y	1297	1297	0		11
						1427	9								
*08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	12536	3	1500	9	Y	1364	1364	0		11
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	11280	3	1343	9	Y	1221	1221	0		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS C				WELL #:	19H	RRCID ->	289666	COMPL.	DATE	06/06/2020	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	11577	-	22564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
04	14580 X	10232	-0-	-4348	-0-			156 1120	1 9	8956	3	Y	1018	931	0	93	1	11
05	15066 X	12549	-0-	-2517	-0-			161 1747	1 9	10641	3	Y	1588	1588	0			11
06	12840 X	10874	-0-	-1966	-0-			131 1444	1 9	9299	3	Y	1313	1313	0			11
07	13268 X	12413	-0-	-855	-0-			149 1474	1 9	10790	3	Y	1340	1340	0			11
*08	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-			12934	3	1420	9	Y	1291	1291	0			11
09	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-			11715	3	1304	9	Y	1185	1185	0			11
STS C				WELL #:	20H	RRCID ->	289667	COMPL.	DATE	06/05/2020	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11476	-	22607	
04	13770 X	10661	-0-	-3109	-0-			157 1434	1 9	9070	3	Y	1304	1194	0	109	1	14
05	14229 X	11833	-0-	-2396	-0-			156 1437	1 9	10240	3	Y	1306	1306	0			14
06	12150 X	9781	-0-	-2369	-0-			120 1129	1 9	8532	3	Y	1026	1026	0			14
07	11966 X	11283	-0-	-683	-0-			139 1214	1 9	9930	3	Y	1104	1104	0			14
*08	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-			12007	3	1243	9	Y	1130	1130	0			14
09	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-			10924	3	1109	9	Y	1008	1008	0			14
STS C				WELL #:	21H	RRCID ->	289668	COMPL.	DATE	06/07/2020	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11616	-	22538	
04	10200 X	8332	-0-	-1868	-0-			122 1141	1 9	7069	3	Y	1037	948	0	92	1	11
05	10540 X	9317	-0-	-1223	-0-			119 1320	1 9	7878	3	Y	1200	1200	0			11
06	9300 X	7198	-0-	-2102	-0-			86 946	1 9	6166	3	Y	860	860	0			11
07	9610 X	8633	-0-	-977	-0-			103 1087	1 9	7443	3	Y	988	988	0			11
*08	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-			8806	3	1036	9	Y	942	942	0			11
09	9030 X	8642	-0-	-388	-0-			7732	3	910	9	Y	827	827	0			11
JC MARTIN				WELL #:	82H	RRCID ->	291374	COMPL.	DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11105	-	19293	
04	31560 X	26657	-0-	-4903	-0-			469 8	1 9	26180	3	Y	7					39
05	32147 X	25714	-0-	-6433	-0-			396	1	25318	3	Y	-0-	16	1			23
06	30600 X	24041	-0-	-6559	-0-			348	1	23693	3	Y	-0-					23
07	29171 X	22008	-0-	-7163	-0-			316 130	1 4	21558	3	Y	4					27
*08	29171 X	25220	-0-	-3951	-0-			25199	3	21	9	Y	19					46
09	26670 X	18956	-0-	-7714	-0-			18956	3			Y	-0-					46
JC MARTIN				WELL #:	84H	RRCID ->	291375	COMPL.	DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.	11263	-	19957	
04	77310 X	64151	-0-	-13159	-0-			1128 13	1 9	63010	3	Y	12					76
05	75330 X	58267	-0-	-17063	-0-			904	1	57363	3	Y	-0-	30	1			46
06	72510 X	60567	-0-	-11943	-0-			878 1	1 4	59688	3	Y	-0-					46
07	74400 X	55327	-0-	-19073	-0-			800 9	1 9	54518	3	Y	8					54
*08	69502 X	57679	-0-	-11823	-0-			57640	3	39	9	Y	35					89
09	64140 X	51220	-0-	-12920	-0-			51220	3			Y	-0-					89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
JC MARTIN				WELL #: 85H		RRCID -> 291376		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11355 - 19511			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	61980 X	54400	-0-	-7580	-0-	957	1	53432	3	Y	10				65
05	64046 X	41803	-0-	-22243	-0-	655	1	41148	3	Y	-0-	26	1		39
06	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	949	1	64766	3	Y	-0-				39
07	63085 X	57146	-0-	-5939	-0-	827	1	56310	3	Y	8				47
*08	60412 X	60412	-0-	-0-	-0-	60371	3	41	9	Y	37				84
09	66257 X	66257	-0-	-0-	-0-	66257	3			Y	-0-				84
JC MARTIN				WELL #: 81H	RRCID -> 291380	COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11185 - 18879					
04	44940 X	38956	-0-	-5984	-0-	686	1	38260	3	Y	9				59
05	45322 X	37929	-0-	-7393	-0-	584	1	37345	3	Y	-0-	23	1		36
06	43590 X	37385	-0-	-6205	-0-	541	1	36844	3	Y	-0-				36
07	43338 X	36190	-0-	-7148	-0-	524	1	35659	3	Y	6				42
*08	41819 X	39119	-0-	-2700	-0-	39085	3	34	9	Y	31				73
09	38970 X	33016	-0-	-5954	-0-	33016	3			Y	-0-				73
JC MARTIN				WELL #: 83H	RRCID -> 291381	COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892					
04	72960 X	60720	-0-	-12240	-0-	1068	1	59639	3	Y	12				79
05	72819 X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1		48
06	70320 X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-				48
07	70401 X	53938	-0-	-16463	-0-	780	1	53148	3	Y	9				57
*08	67580 X	61516	-0-	-6064	-0-	61472	3	44	9	Y	40				97
09	60720 X	50913	-0-	-9807	-0-	50913	3			Y	-0-				97
JC MARTIN				WELL #: 80H	RRCID -> 291415	COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996					
04	39960 X	35122	-0-	-4838	-0-	619	1	34494	3	Y	8				50
05	40362 X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1		30
06	38820 X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-				30
07	38781 X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6				36
*08	37417 X	35137	-0-	-2280	-0-	35108	3	29	9	Y	26				62
09	35130 X	30127	-0-	-5003	-0-	30127	3			Y	-0-				62
LOWE				WELL #: 35H	RRCID -> 291592	COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12429 - 21749					
04	37110 X	31605	-0-	-5505	-0-	554	1	30900	3	N	137	137	1		-0-
05	31992 X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1		-0-
06	32850 X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-				-0-
07	33945 X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-				-0-
*08	33945 X	31814	-0-	-2131	-0-	31814	3			N	-0-				-0-
09	31620 X	28569	-0-	-3051	-0-	28433	3	136	9	N	124	124	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																			
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408																																																	
LOWE										WELL #: 36H										RRCID -> 291730										COMPL. DATE 06/18/2021										TOTAL DEPTH 12417										PERF.12450 - 22302									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
04	28920	X	25675	-0-		-3245	-0-	451	1	25166	3	N	53	53	1			-0-																																									
05	26722	X	25005	-0-		-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1			-0-																																									
06	26250	X	23872	-0-		-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-																																									
07	27125	X	23475	-0-		-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-					-0-																																									
*08	27125	X	26473	-0-		-652	-0-	26473	3			N	-0-					-0-																																									
09	25680	X	24366	-0-		-1314	-0-	24310	3	56	9	N	51	51	1			-0-																																									
STS-A										WELL #: 5H										RRCID -> 291799										COMPL. DATE 10/18/2021										TOTAL DEPTH 12662										PERF.12847 - 19384									
04	37050	X	30904	-0-		-6146	-0-	545	1	30359	3	N	-0-					123																																									
05	37200	X	28421	-0-		-8779	-0-	438	1	27983	3	N	-0-					123																																									
06	34650	X	26316	-0-		-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123																																									
07	33604	X	29567	-0-		-4037	-0-	428	1	29139	3	N	-0-					123																																									
*08	33604	X	22205	-0-		-11399	-0-	22205	3			N	-0-					123																																									
09	30900	X	27456	-0-		-3444	-0-	27456	3			N	-0-					123																																									
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1										WELL #: 1H										RRCID -> 291885										COMPL. DATE 09/14/2021										TOTAL DEPTH 10792										PERF.11242 - 22146									
04	36901	X	36901	-0-		-0-	-0-	573	1	33109	3	N	2130	2047	0	83	1	-0-																																									
05	37678	X	37678	-0-		-0-	-0-	876	4	2343	9	N	2193	2193	0			-0-																																									
06	28139	X	28139	-0-		-0-	-0-	517	1	33906	3	N	1611	1611	0			-0-																																									
07	28341	X	28341	-0-		-0-	-0-	843	4	2412	9	N	1688	1688	0			-0-																																									
*08	29576	X	29576	-0-		-0-	-0-	351	1	25571	3	N	1301	1255	0	46	1	-0-																																									
09	19050	X	19050	-0-		-0-	-0-	445	4	1772	9	N	1452	1452	0			-0-																																									
								369	1	26115	3	N																																															
								1857	9																																																		
								28145	3	1431	9	N																																															
								17142	3	311	4	N																																															
								1597	9																																																		
STS C										WELL #: 25H										RRCID -> 292402										COMPL. DATE 03/06/2022										TOTAL DEPTH 6006										PERF. N/A									
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
STS C										WELL #: 53H										RRCID -> 292630										COMPL. DATE 02/02/2022										TOTAL DEPTH 10007										PERF. N/A									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																									
STS C										WELL #: 54H										RRCID -> 292642										COMPL. DATE 02/24/2022										TOTAL DEPTH 6003										PERF. N/A									
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-																																									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS C				WELL #:	18H	RRCID	->	292788	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	11610	-	20744	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	25177 X	25177	-0-		-0-		-0-		380	1	22062	3	N	2486	2486	0		-0-	
									2735	9									
05	27528 X	26698	-0-		-830		-0-		355	1	23491	3	N	2593	2593	0		-0-	
									2852	9									
06	26640 X	22968	-0-		-3672		-0-		283	1	20362	3	N	2112	2112	0		-0-	
									2323	9									
07	28210 X	27436	-0-		-774		-0-		348	1	24649	3	N	2217	2217	0		-0-	
									2439	9									
*08	28210 X	27494	-0-		-716		-0-		25203	3	2291	9	N	2083	2028	0	55	1	
09	25830 X	22574	-0-		-3256		-0-		20621	3	1953	9	N	1775	1775	0		-0-	

STS					WELL #:	16H	RRCID	->	292801	COMPL.	DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.	11420	-	20833
04	88170 X	85010	-0-		-3160		-0-		1484	1	82875	3	N	592	592	0		-0-	
									651	9									
05	98487 X	71116	-0-		-27371		-0-		1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1	
									985	9									
06	95310 X	79775	-0-		-15535		-0-		1140	1	77710	3	N	840	676	0	164	1	
									1	4	924	9							
07	98487 X	81556	-0-		-16931		-0-		1169	1	79620	3	N	697	406	0	291	1	
									767	9									
*08	94922 X	85346	-0-		-9576		-0-		84986	3	360	9	N	327	327	1		-0-	
09	85020 X	74519	-0-		-10501		-0-		73847	3	672	9	N	611	439	0	172	1	

STS					WELL #:	15H	RRCID	->	292822	COMPL.	DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.	11650	-	22055
04	68970 X	68609	-0-		-361		-0-		1201	1	67066	3	N	311	311	0		-0-	
									342	9									
05	81623 X	57549	-0-		-24074		-0-		885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1	
									503	9									
06	78990 X	64602	-0-		-14388		-0-		929	1	63276	3	N	360	294	0	66	1	
									1	4	396	9							
07	81623 X	66259	-0-		-15364		-0-		954	1	64929	3	N	342	236	0	106	1	
									376	9									
*08	76880 X	69610	-0-		-7270		-0-		69432	3	178	9	N	162	96	0	66	1	
09	68610 X	60450	-0-		-8160		-0-		60200	3	250	9	N	227	146	0	81	1	

STS C					WELL #:	52H	RRCID	->	292823	COMPL.	DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.	11506	-	22066
04	29490 X	17208	-0-		-12282		-0-		289	1	16201	3	N	653	630	0	23	1	
									718	9									
05	24769 X	20777	-0-		-3992		-0-		298	1	19650	3	N	754	689	0	65	1	
									829	9									
06	24150 X	22977	-0-		-1173		-0-		319	1	21937	3	N	655	633	0	22	1	
									721	9									
07	25110 X	23930	-0-		-1180		-0-		334	1	22885	3	N	646	623	0	23	1	
									711	9									
*08	25782 X	25782	-0-		-0-		-0-		25098	3	684	9	N	622	622	0		-0-	
09	22740 X	21802	-0-		-938		-0-		21220	3	582	9	N	529	529	0		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
04	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	1072	1	59882	3	N	418	418	0	-0-
05	74493 X	50308	-0-	-24185	-0-	460	9	48816	3	N	657	539	0	118 1 -0-
06	72090 X	57098	-0-	-14992	-0-	769	1	55467	3	N	743	601	0	142 1 -0-
07	74493 X	57859	-0-	-16634	-0-	723	9	56489	3	N	492	334	0	158 1 -0-
*08	69595 X	60376	-0-	-9219	-0-	813	1	551	9	N	501	334	0	167 1 -0-
09	61410 X	52037	-0-	-9373	-0-	1	4	355	9	N	323	235	0	88 1 -0-
						829	1							
						541	9							
						59825	3							
						51682	3							
FORREST WHEELER														
WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
04	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	154	1	8840	3	N	1728	1641	0	87 1 -0-
05	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	1901	9	9810	3	N	807	807	0	-0-
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	151	1	8987	3	N	933	868	0	65 1 -0-
07	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	888	9	11203	3	N	1564	1564	0	-0-
*08	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	127	1	2033	9	N	1848	1736	0	112 1 -0-
09	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	1026	9	1396	9	N	1269	1269	0	-0-
						157	1							
						1720	9							
						10313	3							
						14658	3							
STS C														
WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
04	93240 X	52209	-0-	-41031	-0-	891	1	49731	3	N	1443	1420	0	23 1 -0-
05	95604 X	63027	-0-	-32577	-0-	1587	9	60589	3	N	1378	1313	0	65 1 -0-
06	80850 X	69110	-0-	-11740	-0-	922	1	66830	3	N	1185	1163	0	22 1 -0-
07	82801 X	71418	-0-	-11383	-0-	1516	9	69095	3	N	1193	1170	0	23 1 -0-
*08	77252 X	76602	-0-	-650	-0-	975	1	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
09	68670 X	64195	-0-	-4475	-0-	1	4	1055	9	N	959	959	0	-0-
						1011	1							
						1312	9							
						75385	3							
						63140	3							
WK BROWN DYKE UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
04	65430 X	22976	-0-	-42454	-0-	356	1	20296	3	N	2113	1255	0	858 1 -0-
05	61473 X	52433	-0-	-9040	-0-	2324	9	49810	3	N	1681	1000	0	681 1 -0-
06	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	774	1	48543	3	N	1786	1032	0	754 1 -0-
07	51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	1849	9	49139	3	N	1538	1105	0	433 1 -0-
*08	52421 X	50484	-0-	-1937	-0-	706	1	1683	9	N	1530	1107	0	423 1 -0-
09	50820 X	48608	-0-	-2212	-0-	1965	9	1502	9	N	1365	951	0	414 1 -0-
						716	1							
						1692	9							
						48801	3							
						47106	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	171	1	9761	3	N	1609	1528 0	81 1	-0-
						1770	9							
05	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	145	1	9555	3	N	1563	1563 0		-0-
						1719	9							
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	112	1	8061	3	N	1577	1467 0	110 1	-0-
						1735	9							
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	134	1	9492	3	N	1458	1458 0		-0-
						1604	9							
*08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	8593	3	1407	9	N	1279	1205 0	74 1	-0-
09	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	13497	3	1275	9	N	1159	1159 0		-0-

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620														
04	50280 X	40786	-0-	-9494	-0-	664	1	38180	3	N	1765	1765 0		-0-
						1942	9							
05	44392 X	34779	-0-	-9613	-0-	496	1	32494	3	N	1626	1600 0	26 1	-0-
						1789	9							
06	42960 X	29044	-0-	-13916	-0-	381	1	27153	3	N	1373	1332 0	41 1	-0-
						1510	9							
07	43772 X	30913	-0-	-12859	-0-	412	1	28951	3	N	1409	1360 0	49 1	-0-
						1550	9							
*08	63417 X	63417	-0-	-0-	-0-	60932	3	2485	9	N	2259	2229 0	30 1	-0-
09	62900 X	62900	-0-	-0-	-0-	60943	3	1957	9	N	1779	1720 0	59 1	-0-

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556														
04	72450 X	25700	-0-	-46750	-0-	392	1	22915	3	N	2175	1554 0	621 1	-0-
						2393	9							
05	57800 X	57800	-0-	-0-	-0-	849	1	55050	3	N	1728	1240 0	488 1	-0-
						1901	9							
06	56224 X	56224	-0-	-0-	-0-	771	1	53452	3	N	1819	1271 0	548 1	-0-
						2001	9							
07	57187 X	57187	-0-	-0-	-0-	788	1	54560	3	N	1672	1355 0	317 1	-0-
						1839	9							
*08	57815 X	56083	-0-	-1732	-0-	54275	3	1808	9	N	1644	1325 0	319 1	-0-
09	55950 X	53753	-0-	-2197	-0-	52030	3	1723	9	N	1566	1255 0	311 1	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
04	61950 X	52713	-0-	-9237	-0-	840	1	48714	3	N	2872	2872 0		-0-
						3159	9							
05	64015 X	49728	-0-	-14287	-0-	690	1	45820	3	N	2925	2875 0	50 1	-0-
						3218	9							
06	61950 X	44344	-0-	-17606	-0-	571	1	41015	3	N	2507	2428 0	79 1	-0-
						2758	9							
07	60481 X	40982	-0-	-19499	-0-	538	1	38057	3	N	2170	2091 0	79 1	-0-
						2387	9							
*08	57629 X	46573	-0-	-11056	-0-	43344	3	3229	9	N	2935	2894 0	41 1	-0-
09	52710 X	48410	-0-	-4300	-0-	44835	3	3575	9	N	3250	3143 0	107 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
LOWE															//CONT.// 085408 RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704									
WELL #: 41H																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	47700 X	40727	-0-		-6973	-0-	672	1	38416	3	N	1490	1490	0			-0-							
05	49290 X	30638	-0-		-18652	-0-	1639	9	454	1	29338	3	N	769	756	0	13 1 -0-							
06	47430 X	26869	-0-		-20561	-0-	846	9	372	1	25911	3	N	533	517	0	16 1 -0-							
07	44392 X	29174	-0-		-15218	-0-	586	9	404	1	27989	3	N	710	685	0	25 1 -0-							
*08	51954 X	51954	-0-		-0-	-0-	781	9	50144	3	1810	9	N	1645	1623	0	22 1 -0-							
09	47189 X	47189	-0-		-0-	-0-	45742	3	1447	9	N	1315	1272	0	43	1	-0-							
STS B															WELL #: 36H	RRCID -> 293619	COMPL. DATE 10/03/2022	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11520 - 23193					
04	182790 X	147967	-0-		-34823	-0-	2594	1	144765	3	N	553	553	0			-0-							
05	176700 X	103026	-0-		-73674	-0-	608	9	1581	1	100699	3	N	678	530	0	148 1 -0-							
06	184050 X	85998	-0-		-98052	-0-	746	9	1236	1	84307	3	N	413	413	0	-0-							
07	190526 X	88328	-0-		-102198	-0-	1	4	1272	1	86693	3	N	330	330	0	-0-							
*08	190526 X	85111	-0-		-105415	-0-	363	9	84846	3	265	9	N	241	241	0	-0-							
09	147960 X	71514	-0-		-76446	-0-	71252	3	262	9	N	238	238	0			-0-							
LOWE															WELL #: 42H	RRCID -> 293668	COMPL. DATE 11/19/2022	TOTAL DEPTH 12388	PERF.12340 - 21263					
04	31260 X	28031	-0-		-3229	-0-	454	1	26096	3	N	1346	1346	0			-0-							
05	32302 X	22912	-0-		-9390	-0-	1481	9	310	1	20569	3	N	1848	1817	0	31 1 -0-							
06	28590 X	24996	-0-		-3594	-0-	2033	9	270	1	20639	3	N	3715	3601	0	114 1 -0-							
07	28303 X	24333	-0-		-3970	-0-	4087	9	291	1	21288	3	N	2504	2414	0	90 1 -0-							
*08	52400 X	52400	-0-		-0-	-0-	2754	9	50490	3	1910	9	N	1736	1712	0	24 1 -0-							
09	51676 X	51676	-0-		-0-	-0-	50278	3	1398	9	N	1271	1229	0	42	1	-0-							
STS B															WELL #: 35H	RRCID -> 293976	COMPL. DATE 10/03/2022	TOTAL DEPTH 11874	PERF.11502 - 22789					
04	129630 X	101320	-0-		-28310	-0-	1785	1	99471	3	N	58	58	0			-0-							
05	121427 X	86489	-0-		-34938	-0-	64	9	1331	1	85027	3	N	119	95	0	24 1 -0-							
06	117510 X	80922	-0-		-36588	-0-	131	9	1175	1	79696	3	N	45	45	0	-0-							
07	121427 X	93004	-0-		-28423	-0-	1	4	1347	1	91616	3	N	36	36	0	-0-							
*08	109151 X	94672	-0-		-14479	-0-	1	4	94643	3	29	9	N	26	26	0	-0-							
09	101310 X	74344	-0-		-26966	-0-	74310	3	34	9	N	31	31	0			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
STS B				WELL #:		34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11635 - 22220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	102360 X	78365	-0-	-23995	-0-		1380	1	76934	3	N	46	46	0			-0-
05	103044 X	62056	-0-	-40988	-0-		51	9									
06	93090 X	62473	-0-	-30617	-0-		956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1	-0-
07	86459 X	74193	-0-	-12266	-0-		73	9									
*08	81747 X	57075	-0-	-24672	-0-		908	1	61404	3	N	145	145	0			-0-
09	78360 X	67049	-0-	-11311	-0-		1	4	160	9							-0-
							1072	1	72990	3	N	119	119	0			-0-
							131	9									
							56726	3	349	9	N	317	317	0			-0-
							66660	3	389	9	N	354	354	0			-0-

LOWE				WELL #:		39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12260 - 22357			
04	58530 X	47206	-0-	-11324	-0-		781	1	44422	3	N	1821	1821	0			-0-
05	59055 X	29100	-0-	-29955	-0-		2003	9									
06	53910 X	36265	-0-	-17645	-0-		423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1	-0-
07	52483 X	32487	-0-	-19996	-0-		1515	9									
*08	58443 X	58443	-0-	-0-	-0-		472	1	33702	3	N	1901	1849	0	52	1	-0-
09	47220 X	19488	-0-	-27732	-0-		2091	9									
							436	1	30406	3	N	1495	1447	0	48	1	-0-
							1645	9									
							55687	3	2756	9	N	2505	2474	0	31	1	-0-
							19011	3	477	9	N	434	420	0	14	1	-0-

LOWE				WELL #:		38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265 - 22094			
04	50190 X	41609	-0-	-8581	-0-		703	1	39697	3	N	1099	1099	0			-0-
05	50902 X	29160	-0-	-21742	-0-		1209	9									
06	44730 X	36133	-0-	-8597	-0-		433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1	-0-
07	45942 X	33214	-0-	-12728	-0-		889	9									
*08	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-		491	1	34531	3	N	1010	982	0	28	1	-0-
09	58503 X	58503	-0-	-0-	-0-		1111	9									
							459	1	31678	3	N	979	947	0	32	1	-0-
							1077	9									
							55929	3	1620	9	N	1473	1455	0	18	1	-0-
							57216	3	1287	9	N	1170	1131	0	39	1	-0-

LOWE				WELL #:		37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12420 - 22126			
04	55350 X	45855	-0-	-9495	-0-		759	1	43116	3	N	1800	1800	0			-0-
05	55676 X	39411	-0-	-16265	-0-		1980	9									
06	51450 X	35293	-0-	-16157	-0-		570	1	36986	3	N	1686	1660	0	26	1	-0-
07	50685 X	35490	-0-	-15195	-0-		1855	9									
*08	62107 X	62107	-0-	-0-	-0-		470	1	33137	3	N	1533	1489	0	44	1	-0-
09	62527 X	62527	-0-	-0-	-0-		1686	9									
							481	1	33422	3	N	1443	1395	0	48	1	-0-
							1587	9									
							60312	3	1795	9	N	1632	1611	0	21	1	-0-
							61038	3	1489	9	N	1354	1309	0	45	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	79350 X	67158	-0-	-12192	-0-	1059	1	61560	3	N	4126	3886	0	240 1	-0-
						4539	9								
05	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	105 1	-0-
						3663	9								
06	53970 X	39783	-0-	-14187	-0-	507	1	36681	3	N	2359	2229	0	130 1	-0-
						2595	9								
07	66991 X	63788	-0-	-3203	-0-	804	1	57989	3	N	4541	4541	0		-0-
						4995	9								
*08	70152 X	70152	-0-	-0-	-0-	64958	3	5194	9	N	4722	4486	0	236 1	-0-
09	67170 X	66563	-0-	-607	-0-	61183	3	5380	9	N	4891	4634	0	257 1	-0-
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885															
04	33990 X	27468	-0-	-6522	-0-	430	1	25049	3	N	1808	1704	0	104 1	-0-
						1989	9								
05	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	46 1	-0-
						2121	9								
06	25494 X	25494	-0-	-0-	-0-	324	1	23551	3	N	1472	1415	0	57 1	-0-
						1619	9								
07	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	462	1	32748	3	N	1881	1881	0		-0-
						2069	9								
*08	36129 X	36129	-0-	-0-	-0-	34022	3	2107	9	N	1915	1813	0	102 1	-0-
09	35142 X	35142	-0-	-0-	-0-	32991	3	2151	9	N	1955	1844	0	111 1	-0-
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420															
04	94770 X	73873	-0-	-20897	-0-	1299	1	72398	3	N	160	112	0	48 1	-0-
						176	9								
05	96131 X	79809	-0-	-16322	-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	34 1	-0-
						178	9								
06	91339 X	91339	-0-	-0-	-0-	1319	1	89775	3	N	222	140	0	82 1	-0-
						1	4	244	9						
07	87789 X	87789	-0-	-0-	-0-	1271	1	86472	3	N	42	21	0	21 1	-0-
						46	9								
*08	82830 X	82830	-0-	-0-	-0-	82522	3	308	9	N	280	195	0	85 1	-0-
09	91260 X	75645	-0-	-15615	-0-	74282	3	1363	9	N	1239	936	0	303 1	-0-
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353															
04	96960 X	75250	-0-	-21710	-0-	1325	1	73847	3	N	71	50	0	21 1	-0-
						78	9								
05	99975 X	81078	-0-	-18897	-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24 1	-0-
						128	9								
06	92951 X	92951	-0-	-0-	-0-	1342	1	91390	3	N	198	124	0	74 1	-0-
						1	4	218	9						
07	90279 X	90279	-0-	-0-	-0-	1296	1	88320	3	N	602	289	0	313 1	-0-
						1	4	662	9						
*08	84434 X	84434	-0-	-0-	-0-	84333	3	101	9	N	92	65	0	27 1	-0-
09	92880 X	77331	-0-	-15549	-0-	77319	3	12	9	N	11	9	0	2 1	-0-

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1418

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																											
STS															WELL #: 70H															RRCID -> 295077															COMPL. DATE 01/04/2024															TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																		
04	89100 X	71640	-0-	-17460	-0-	1263	1	70358	3	N	17	13	0	4	1	-0-																																																										
05	90117 X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-																																																										
06	92515 X	92515	-0-	-0-	-0-	1339	1	91107	3	N	62	40	0	22	1	-0-																																																										
07	88135 X	88135	-0-	-0-	-0-	1277	1	86857	3	N	-0-					-0-																																																										
*08	82741 X	82741	-0-	-0-	-0-	82741	3			N	-0-					-0-																																																										
09	92490 X	75636	-0-	-16854	-0-	75614	3	22	9	N	20	16	0	4	1	-0-																																																										
STS															WELL #: 73H															RRCID -> 295088															COMPL. DATE 04/19/2023															TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
04	117000 X	91626	-0-	-25374	-0-	1609	1	89735	3	N	256	181	0	75	1	-0-																																																										
05	116994 X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-																																																										
06	97650 X	67862	-0-	-29788	-0-	978	1	66384	3	N	454	279	0	175	1	-0-																																																										
07	100378 X	80183	-0-	-20195	-0-	1153	1	78570	3	N	418	197	0	221	1	-0-																																																										
*08	94674 X	74850	-0-	-19824	-0-	74573	3	277	9	N	252	173	0	79	1	-0-																																																										
09	91620 X	72440	-0-	-19180	-0-	72170	3	270	9	N	245	185	0	60	1	-0-																																																										
FORREST WHEELER															WELL #: 32H															RRCID -> 295489															COMPL. DATE 06/26/2023															TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
04	63510 X	42311	-0-	-21199	-0-	639	1	36294	3	N	4889	4559	0	330	1	-0-																																																										
05	62775 X	45747	-0-	-17028	-0-	5378	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-																																																										
06	54960 X	43716	-0-	-11244	-0-	6156	1	37845	3	N	4849	4849	0			-0-																																																										
07	56792 X	44758	-0-	-12034	-0-	537	1	39037	3	N	4690	4554	0	136	1	-0-																																																										
*08	52018 X	45763	-0-	-6255	-0-	5159	1	4311	9	N	3919	3873	0	46	1	-0-																																																										
09	44280 X	40966	-0-	-3314	-0-	41452	3	3515	9	N	3195	3049	0	146	1	-0-																																																										
GENTRY															WELL #: 73H															RRCID -> 295501															COMPL. DATE 08/29/2024															TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
04	147510 X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-					-0-																																																										
05	140864 X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-					-0-																																																										
06	127500 X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0			-0-																																																										
07	125147 X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-					-0-																																																										
*08	118358 X	99138	-0-	-19220	-0-	99138	3			N	-0-					-0-																																																										
09	109530 X	84565	-0-	-24965	-0-	84565	3			N	-0-					-0-																																																										
GENTRY															WELL #: 66H															RRCID -> 295538															COMPL. DATE 06/03/2024															TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840														
04	108060 X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-					-0-																																																										
05	93310 X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-					-0-																																																										
06	89250 X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-					-0-																																																										
07	84041 X	70348	-0-	-13693	-0-	1019	1	69329	3	N	-0-					-0-																																																										
*08	84041 X	78418	-0-	-5623	-0-	78418	3			N	-0-					-0-																																																										
09	81330 X	60182	-0-	-21148	-0-	60182	3			N	-0-					-0-																																																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER				WELL #:	35H	RRCID	-> 295544	COMPL.	DATE 06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12364	- 22564					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	57630	X	6002	-0-	-51628	-0-			10522	19	5875	3	N	20	19	0	1	1	-0-
05	57350	X	54099	-0-	-3251	-0-			5981	1	42689	3	N	9829	9425	0	404	1	-0-
06	71971	X	71971	-0-	-0-	-0-			108129	9									-0-
07	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-			7871	1	58068	3	N	11924	11924	0			-0-
									131169	9									-0-
									7221	1	53232	3	N	9811	9492	0	319	1	-0-
									107929	9									-0-
*08	56276	X	56276	-0-	-0-	-0-			474953	3	8781	9	N	7983	7878	0	105	1	-0-
09	67320	X	45901	-0-	-21419	-0-			387933	3	7108	9	N	6462	6167	0	295	1	-0-
GENTRY					WELL #:	72H	RRCID	-> 295726	COMPL.	DATE 08/30/2024	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.13500	- 26372				
04	148440	X	93440	-0-	-55000	-0-			164419	9	91777	3	N	17	17	0			-0-
05	142631	X	85930	-0-	-56701	-0-			13321	1	84580	3	N	16	16	0			-0-
06	128940	X	88427	-0-	-40513	-0-			127318	9									-0-
07	126728	X	98875	-0-	-27853	-0-			14321	4	87113	3	N	36	36	0			-0-
									409	9									-0-
*08	103477	X	103477	-0-	-0-	-0-			14321	4	97442	3	N	-0-					-0-
09	93450	X	77390	-0-	-16060	-0-			1034773	3				-0-					-0-
									773733	3	17	9	N	15	15	0			-0-
FORREST WHEELER					WELL #:	33H	RRCID	-> 295734	COMPL.	DATE 06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.12265	- 22219				
04	48510	X	33349	-0-	-15161	-0-			5113851	9	28987	3	N	3501	3265	0	236	1	-0-
05	48174	X	34616	-0-	-13558	-0-			4701	1	30420	3	N	3387	3260	0	127	1	-0-
06	43080	X	33732	-0-	-9348	-0-			37269	9									-0-
07	44516	X	34738	-0-	-9778	-0-			4251	1	29868	3	N	3126	3126	0			-0-
									34399	9									-0-
									4481	1	30984	3	N	3005	2918	0	87	1	-0-
									33069	9									-0-
*08	40579	X	36312	-0-	-4267	-0-			330903	3	3222	9	N	2929	2895	0	34	1	-0-
09	33510	X	32473	-0-	-1037	-0-			298693	3	2604	9	N	2367	2259	0	108	1	-0-
GENTRY					WELL #:	64H	RRCID	-> 295795	COMPL.	DATE 06/05/2024	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.13520	- 19917				
04	115590	X	91216	-0-	-24374	-0-			160730	9	89579	3	N	27	27	0			-0-
05	114049	X	80304	-0-	-33745	-0-			12401	1	79031	3	N	30	30	0			-0-
06	103230	X	76051	-0-	-27179	-0-			10851	9									-0-
07	102331	X	82812	-0-	-19519	-0-			11991	1	81584	3	N	26	26	0			-0-
									29	9									-0-
*08	96689	X	85757	-0-	-10932	-0-			85731	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	91230	X	67729	-0-	-23501	-0-			677053	3	24	9	N	22	22	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120660 X	80456	-0-	-40204	-0-	1417 51	1 9	78988	3	N	46	46 0		-0-
05	111724 X	69136	-0-	-42588	-0-	1069 40	1 9	68027	3	N	36	36 0		-0-
06	98460 X	64307	-0-	-34153	-0-	928 1	1 4	63342	3	N	33	33 0		-0-
07	95170 X	66308	-0-	-28862	-0-	960 37	1 9	65311	3	N	34	34 0		-0-
*08	88195 X	71239	-0-	-16956	-0-	71204	3	35	9	N	32	32 0		-0-
09	80460 X	58032	-0-	-22428	-0-	58001	3	31	9	N	28	28 0		-0-

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103														
04	152820 X	78830	-0-	-73990	-0-	1392 363	1 9	77075	3	N	330	330 0		-0-
05	151063 X	85071	-0-	-65992	-0-	1266 426	1 9	83379	3	N	387	387 0		-0-
06	135840 X	90515	-0-	-45325	-0-	1303 1	1 4	88791	3	N	382	382 0		-0-
07	127348 X	86891	-0-	-40457	-0-	1233 1317	1 9	84341	3	N	1197	1197 0		-0-
*08	105989 X	73881	-0-	-32108	-0-	73069	3	812	9	N	738	738 0		-0-
09	90360 X	48096	-0-	-42264	-0-	47743	3	353	9	N	321	321 0		-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722														
04	109830 X	83214	-0-	-26616	-0-	1464 119	1 9	81631	3	N	108	108 0		-0-
05	110856 X	88628	-0-	-22228	-0-	1367 18	1 9	87243	3	N	16	16 0		-0-
06	99690 X	78445	-0-	-21245	-0-	1133 1	1 4	77298	3	N	12	12 0		-0-
07	99913 X	81083	-0-	-18830	-0-	1175 12	1 9	79896	3	N	11	11 0		-0-
*08	93031 X	82445	-0-	-10586	-0-	82371	3	74	9	N	67	67 0		-0-
09	85770 X	67868	-0-	-17902	-0-	67857	3	11	9	N	10	10 0		-0-

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851														
04	153810 X	107665	-0-	-46145	-0-	1896 95	1 9	105674	3	N	86	86 0		-0-
05	148893 X	104812	-0-	-44081	-0-	1614 77	1 9	103121	3	N	70	70 0		-0-
06	120870 X	91716	-0-	-29154	-0-	1323 1	1 4	90322	3	N	64	64 0		-0-
07	121892 X	102577	-0-	-19315	-0-	1484 1	1 4	101008	3	N	76	76 0		-0-
*08	118110 X	109724	-0-	-8386	-0-	109652	3	72	9	N	65	65 0		-0-
09	107670 X	87958	-0-	-19712	-0-	87889	3	69	9	N	63	63 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																										
GENTRY															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 41H															RRCID -> 296048															COMPL. DATE 09/23/2023															TOTAL DEPTH 13182															PERF.13170 - 19461														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
04	94680	X	74722	-0-		-19958		-0-			1316	1	73285	3	N	110		110	0		-0-																																																																				
05	95883	X	68282	-0-		-27601		-0-			121	9	67085	3	N	130		130	0		-0-																																																																				
06	86460	X	65960	-0-		-20500		-0-			1054	1	64549	3	N	425		425	0		-0-																																																																				
07	83421	X	64497	-0-		-18924		-0-			143	9	63496	3	N	62		62	0		-0-																																																																				
*08	82305	X	70061	-0-		-12244		-0-			942	1	101	9	N	92		92	0		-0-																																																																				
09	74730	X	55907	-0-		-18823		-0-			1	4	134	9	N	122		122	0		-0-																																																																				
GENTRY															WELL #: 56H															RRCID -> 296163															COMPL. DATE 07/23/2024															TOTAL DEPTH 13449															PERF.13165 - 21708														
04	127440	X	92988	-0-		-34452		-0-			1625	1	91219	3	N	131		131	0		-0-																																																																				
05	125488	X	98833	-0-		-26655		-0-			144	9	97213	3	N	89		89	0		-0-																																																																				
06	113190	X	93209	-0-		-19981		-0-			1522	1	91811	3	N	49		49	0		-0-																																																																				
07	117025	X	94459	-0-		-22566		-0-			98	9	93040	3	N	45		45	0		-0-																																																																				
*08	117025	X	100167	-0-		-16858		-0-			1343	1	54	9	N	42		42	0		-0-																																																																				
09	95640	X	76612	-0-		-19028		-0-			1	4	46	9	N	-0-					-0-																																																																				
GENTRY															WELL #: 55H															RRCID -> 296176															COMPL. DATE 08/26/2024															TOTAL DEPTH 13505															PERF.13164 - 20851														
04	137700	X	104880	-0-		-32820		-0-			1845	1	102893	3	N	129		129	0		-0-																																																																				
05	134974	X	98194	-0-		-36780		-0-			142	9	96552	3	N	117		117	0		-0-																																																																				
06	110670	X	81702	-0-		-28968		-0-			1513	1	80423	3	N	91		91	0		-0-																																																																				
07	114421	X	89569	-0-		-24852		-0-			129	9	88201	3	N	70		70	0		-0-																																																																				
*08	114421	X	96349	-0-		-18072		-0-			1178	1	61	9	N	55		55	0		-0-																																																																				
09	104880	X	71688	-0-		-33192		-0-			1	4	71688	3	N	-0-					-0-																																																																				
GENTRY															WELL #: 54H															RRCID -> 296202															COMPL. DATE 08/24/2024															TOTAL DEPTH 13425															PERF.13290 - 21804														
04	140250	X	110142	-0-		-30108		-0-			1940	1	108143	3	N	54		54	0		-0-																																																																				
05	140802	X	89409	-0-		-51393		-0-			59	9	87977	3	N	48		48	0		-0-																																																																				
06	114030	X	97243	-0-		-16787		-0-			1379	1	95787	3	N	51		51	0		-0-																																																																				
07	117831	X	96952	-0-		-20879		-0-			53	9	95492	3	N	51		51	0		-0-																																																																				
*08	113801	X	96214	-0-		-17587		-0-			1	4	56	9	N	46		46	0		-0-																																																																				
09	110130	X	77707	-0-		-32423		-0-			1403	1	50	9	N	45		45	0		-0-																																																																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	168000 X	122618	-0-	-45382	-0-	2154	1	120464	3	Y	-0-					-0-
05	173600 X	118766	-0-	-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-					-0-
06	96589 X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	155930 X	117557	-0-	-38373	-0-	117557	3			Y	-0-					-0-
09	122610 X	99122	-0-	-23488	-0-	99122	3			Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744																
04	168000 X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-					-0-
05	173600 X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-					-0-
06	168000 X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	152737 X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	131967 X	108589	-0-	-23378	-0-	108589	3			Y	-0-					-0-
09	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	98317	3			Y	-0-					-0-
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261																
04	81480 X	66015	-0-	-15465	-0-	1119	1	63248	3	N	1498	1498	0			-0-
						1648	9									
05	81406 X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0			-0-
						1609	9									
06	74520 X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0			-0-
						1363	9									
07	76043 X	42508	-0-	-33535	-0-	583	1	40170	3	N	1595	1595	0			-0-
						1755	9									
*08	70432 X	63983	-0-	-6449	-0-	62213	3	1770	9	N	1609	1609	0			-0-
09	66030 X	47720	-0-	-18310	-0-	46136	3	1584	9	N	1440	1440	0			-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991																
04	159000 X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-					-0-
05	164300 X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-					-0-
06	147780 X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	134726 X	91774	-0-	-42952	-0-	1330	1	90443	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	134726 X	103241	-0-	-31485	-0-	103241	3			Y	-0-					-0-
09	116580 X	90448	-0-	-26132	-0-	90448	3			Y	-0-					-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211																
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
J. C. MARTIN 1850				WELL #:		3H		RRCID -> 296569		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10967 - 19929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	136020 X	96304	-0-	-39716	-0-	1694 138	1 9	94472	3	Y	125	125	1		-0-
05	124744 X	88287	-0-	-36457	-0-	1357 365	1 9	86565	3	Y	332	332	1		-0-
06	120720 X	73078	-0-	-47642	-0-	1059 1	1 4	71857	3	Y	146	146	1		-0-
07	118668 X	74235	-0-	-44433	-0-	1075 19	1 4	73141	3	Y	-0-				-0-
*08	106454 X	83957	-0-	-22497	-0-	83699 206	3 9	52	4	Y	187	187	1		-0-
09	96300 X	73753	-0-	-22547	-0-	73705	3	48	4	Y	-0-				-0-
J. C. MARTIN 1850				WELL #:		2H		RRCID -> 296571		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10930 - 18509	
04	102000 X	76769	-0-	-25231	-0-	1350 58	1 9	75361	3	Y	53	53	1		-0-
05	105400 X	70825	-0-	-34575	-0-	1093 46	1 9	69686	3	Y	42	42	1		-0-
06	97200 X	59228	-0-	-37972	-0-	861 1	1 4	58325	3	Y	37	37	1		-0-
07	94457 X	59950	-0-	-34507	-0-	868 15	1 4	59067	3	Y	-0-				-0-
*08	92473 X	69269	-0-	-23204	-0-	69226	3	43	4	Y	-0-				-0-
09	76770 X	61283	-0-	-15487	-0-	61243	3	40	4	Y	-0-				-0-
STS B				WELL #:		20H		RRCID -> 296584		COMPL. DATE 02/17/2025		TOTAL DEPTH 11598		PERF.11225 - 22743	
04	237480 X	152177	-0-	-85303	-0-	2608 210	1 4	146564	3	N	2541	2506	0	35 1	-0-
05	228873 X	117338	-0-	-111535	-0-	1758 461	1 4	112885	3	N	2031	1996	0	35 1	-0-
06	197640 X	107802	-0-	-89838	-0-	1513 929	1 4	103680	3	N	1527	1379	0	148 1	-0-
07	183892 X	121603	-0-	-62289	-0-	1664 127	1 4	115324	3	N	4080	4080	0		-0-
*08	169477 X	124625	-0-	-44852	-0-	118243 6276	3 9	106	4	N	5705	5705	0		-0-
09	152190 X	104519	-0-	-47671	-0-	100664 3770	3 9	85	4	N	3427	3427	0		-0-
STS B				WELL #:		22H		RRCID -> 296589		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 11641		PERF.11160 - 20631	
04	137400 X	91580	-0-	-45820	-0-	1525 118	1 4	86859	3	N	2798	2756	0	42 1	-0-
05	129983 X	87701	-0-	-42282	-0-	1270 352	1 4	82985	3	N	2813	2760	0	53 1	-0-
06	116490 X	84310	-0-	-32180	-0-	1157 700	1 4	80037	3	N	2196	1967	0	229 1	-0-
07	110515 X	88261	-0-	-22254	-0-	1209 90	1 4	84103	3	N	2599	2599	0		-0-
*08	100874 X	91239	-0-	-9635	-0-	88255 2906	3 9	78	4	N	2642	2642	0		-0-
09	91590 X	76088	-0-	-15502	-0-	73629 2397	3 9	62	4	N	2179	2179	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	115470 X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1	83136	3	N	2905	2862	0	43	-0-
						118	4	3196	9						
05	111476 X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1	77653	3	N	2960	2905	0	55	-0-
						325	4	3256	9						
06	97080 X	78569	-0-	-18511	-0-	1055	1	73567	3	N	3004	2695	0	309	-0-
						643	4	3304	9						
07	99448 X	83003	-0-	-16445	-0-	1124	1	78513	3	N	2984	2984	0		-0-
						84	4	3282	9						
*08	93341 X	86261	-0-	-7080	-0-	82764	3	72	4	N	3114	3114	0		-0-
						3425	9								
09	87900 X	70345	-0-	-17555	-0-	67168	3	57	4	N	2836	2836	0		-0-
						3120	9								
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773															
04	114859 X	114859	-0-	-0-	-0-	1940	1	109730	3	Y	2899	2876	0	23	-0-
						3189	9								
05	105454 X	105454	-0-	-0-	-0-	1549	1	100394	3	Y	3192	3127	0	65	-0-
						3511	9								
06	92726 X	92726	-0-	-0-	-0-	1311	1	91170	3	Y	223	201	0	22	-0-
						245	9								
07	105599 X	105599	-0-	-0-	-0-	1443	1	100250	3	Y	3550	3527	0	23	-0-
						1	4	3905	9						
*08	116076 X	116076	-0-	-0-	-0-	112288	3	3788	9	Y	3444	3444	0		-0-
09	96439 X	96439	-0-	-0-	-0-	92861	3	3578	9	Y	3253	3253	0		-0-
STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828															
04	134057 X	134057	-0-	-0-	-0-	2276	1	128760	3	Y	2746	2723	0	23	-0-
						3021	9								
05	101782 X	101782	-0-	-0-	-0-	1500	1	97242	3	Y	2764	2699	0	65	-0-
						3040	9								
06	96137 X	96137	-0-	-0-	-0-	1237	1	89486	3	Y	4922	4900	0	22	-0-
						5414	9								
07	94804 X	94804	-0-	-0-	-0-	1311	1	90898	3	Y	2359	2336	0	23	-0-
						2595	9								
*08	107210 X	107210	-0-	-0-	-0-	104692	3	2518	9	Y	2289	2289	0		-0-
09	86762 X	86762	-0-	-0-	-0-	84247	3	2515	9	Y	2286	2286	0		-0-
STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736															
04	121921 X	121921	-0-	-0-	-0-	2064	1	116758	3	Y	2817	2794	0	23	-0-
						3099	9								
05	110358 X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	65	-0-
						3114	9								
06	95162 X	95162	-0-	-0-	-0-	1230	1	88388	3	Y	5040	5018	0	22	-0-
						5544	9								
07	107940 X	107940	-0-	-0-	-0-	1488	1	103175	3	Y	2978	2955	0	23	-0-
						1	4	3276	9						
*08	111602 X	111602	-0-	-0-	-0-	108428	3	3174	9	Y	2885	2885	0		-0-
09	87607 X	87607	-0-	-0-	-0-	84608	3	2999	9	Y	2726	2726	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
STS C				WELL #:	58H	RRCID	->	296997	COMPL.	DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.	11440	-	24098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119201 X	119201	-0-	-0-	-0-				2018	1	114154	3	Y		2754	2731	0	23	1		-0-	
05	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-				3029	9											-0-	
06	74305 X	74305	-0-	-0-	-0-				1269	1	82373	3	Y		3035	2970	0	65	1		-0-	
07	98701 X	98701	-0-	-0-	-0-				3339	9											-0-	
									1049	1	73022	3	Y		213	191	0	22	1		-0-	
									234	9											-0-	
									1351	1	93953	3	Y		3087	3064	0	23	1		-0-	
									1	4	3396	9									-0-	
*08	109574 X	109574	-0-	-0-	-0-				106279	3	3295	9	Y		2995	2995	0				-0-	
09	82633 X	82633	-0-	-0-	-0-				79467	3	3166	9	Y		2878	2878	0				-0-	
STS C				WELL #:	55H	RRCID	->	297028	COMPL.	DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	11420	-	23018				
04	139179 X	139179	-0-	-0-	-0-				2357	1	133592	3	Y		2936	2913	0	23	1		-0-	
05	138167 X	110635	-0-	-27532	-0-				3230	9											-0-	
06	133710 X	108159	-0-	-25551	-0-				1619	1	105769	3	Y		2952	2887	0	65	1		-0-	
07	138167 X	108219	-0-	-29948	-0-				3247	9											-0-	
									1402	1	100966	3	Y		5264	5242	0	22	1		-0-	
									1	4	5790	9									-0-	
									1495	1	103727	3	Y		2724	2701	0	23	1		-0-	
									1	4	2996	9									-0-	
*08	138167 X	126289	-0-	-11878	-0-				123378	3	2911	9	Y		2646	2646	0				-0-	
09	133710 X	92901	-0-	-40809	-0-				89994	3	2907	9	Y		2643	2643	0				-0-	
STS C				WELL #:	60H	RRCID	->	297029	COMPL.	DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	11470	-	25154				
04	55110 X	35051	-0-	-20059	-0-				503	1	30425	3	Y		3748	3725	0	23	1		-0-	
05	56947 X	38524	-0-	-18423	-0-				4123	9											-0-	
06	55110 X	39204	-0-	-15906	-0-				508	1	33488	3	Y		4116	4051	0	65	1		-0-	
07	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-				4528	9											-0-	
									549	1	38344	3	Y		283	261	0	22	1		-0-	
									311	9											-0-	
									622	1	43992	3	Y		2579	2556	0	23	1		-0-	
									2837	9											-0-	
*08	52164 X	52164	-0-	-0-	-0-				49416	3	2748	9	Y		2498	2498	0				-0-	
09	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-				38605	3	2641	9	Y		2401	2401	0				-0-	
STS B				WELL #:	21H	RRCID	->	297117	COMPL.	DATE	07/21/2024	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11174	-	20256				
04	127380 X	85637	-0-	-41743	-0-				1431	1	81377	3	N		2467	2429	0	38	1		-0-	
05	121954 X	77201	-0-	-44753	-0-				115	4	2714	9									-0-	
06	95280 X	71955	-0-	-23325	-0-				1120	1	73186	3	N		2360	2315	0	45	1		-0-	
07	94302 X	77533	-0-	-16769	-0-				299	4	2596	9									-0-	
									984	1	68162	3	N		2019	1806	0	213	1		-0-	
									588	4	2221	9									-0-	
									1066	1	74071	3	N		2117	2117	0				-0-	
									67	4	2329	9									-0-	
*08	88505 X	82264	-0-	-6241	-0-				79292	3	70	4	N		2638	2638	0				-0-	
09	85650 X	64552	-0-	-21098	-0-				2902	9											-0-	
									62161	3	53	4	N		2125	2125	0				-0-	
									2338	9											-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	376890 X	192771	-0-	-184119	-0-	3357	1	187667	3	N	1588	1588	0	-0-
05	366637 X	166437	-0-	-200200	-0-	1747	9	163432	3	N	403	403	0	-0-
06	283320 X	148704	-0-	-134616	-0-	2561	1	146548	3	N	28	28	0	-0-
07	231911 X	153015	-0-	-78896	-0-	1	4	149294	3	N	1395	1395	0	-0-
*08	222177 X	149501	-0-	-72676	-0-	2124	1	1535	9	N	108	108	0	-0-
09	192780 X	113472	-0-	-79308	-0-	1	4	119	9	N	7	7	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597														
04	373050 X	204595	-0-	-168455	-0-	3606	1	200977	3	N	11	11	0	-0-
05	321067 X	172104	-0-	-148963	-0-	12	9	169431	3	N	10	10	0	-0-
06	310710 X	151700	-0-	-159010	-0-	2661	1	148073	3	N	1352	1352	0	-0-
07	258478 X	150216	-0-	-108262	-0-	1	4	1487	9	N	3943	3943	0	-0-
*08	249240 X	149245	-0-	-99995	-0-	2139	1	143781	3	N	4229	4229	0	-0-
09	204600 X	113504	-0-	-91096	-0-	1	4	4337	9	N	2670	2670	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
04	533670 X	368022	-0-	-165648	-0-	6488	1	361494	3	N	36	36	0	-0-
05	499131 X	328862	-0-	-170269	-0-	40	9	323642	3	N	129	129	0	-0-
06	483030 X	275558	-0-	-207472	-0-	5077	1	271528	3	N	56	56	0	-0-
07	483538 X	258778	-0-	-224760	-0-	1	4	62	9	N	-0-			-0-
*08	414811 X	220464	-0-	-194347	-0-	3966	1	255028	3	N	85	85	0	-0-
09	368010 X	184525	-0-	-183485	-0-	2	4	108	9	N	98	98	0	-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010														
04	497490 X	273508	-0-	-223982	-0-	4821	1	268641	3	N	42	42	0	-0-
05	419213 X	245150	-0-	-174063	-0-	46	9	241325	3	N	35	35	0	-0-
06	375870 X	199665	-0-	-176205	-0-	3785	1	196797	3	N	14	14	0	-0-
07	343635 X	196121	-0-	-147514	-0-	1	4	15	9	N	-0-			-0-
*08	295182 X	189305	-0-	-105877	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-			-0-
09	273510 X	119192	-0-	-154318	-0-	1	4	1102	9	N	1002	1002	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	288510 X	128930	-0-	-159580	-0-	2272	1	126625	3	N	30	30	0		-0-
05	223448 X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1	114023	3	N	54	54	0		-0-
06	194850 X	106296	-0-	-88554	-0-	1533	1	104682	3	N	73	73	0		-0-
07	163060 X	110051	-0-	-53009	-0-	1594	1	108442	3	N	13	13	0		-0-
*08	146630 X	114772	-0-	-31858	-0-	114749	3	23	9	N	21	21	0		-0-
09	128940 X	87945	-0-	-40995	-0-	87945	3			N	-0-				-0-
GENTRY															
WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514															
04	257220 X	123799	-0-	-133421	-0-	2183	1	121605	3	N	10	10	0		-0-
05	204569 X	111518	-0-	-93051	-0-	1720	1	109794	3	N	4	4	0		-0-
06	190800 X	104735	-0-	-86065	-0-	1491	1	103001	3	N	220	220	0		-0-
07	170841 X	106249	-0-	-64592	-0-	1537	1	104595	3	N	105	105	0		-0-
*08	144956 X	110304	-0-	-34652	-0-	110176	3	128	9	N	116	116	0		-0-
09	123810 X	87714	-0-	-36096	-0-	87443	3	271	9	N	246	246	0		-0-
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626															
04	470280 X	315549	-0-	-154731	-0-	5514	1	308077	3	N	1780	1780	0		-0-
05	478113 X	295563	-0-	-182550	-0-	4527	1	289308	3	N	1570	1570	0		-0-
06	404730 X	254778	-0-	-149952	-0-	3639	1	249836	3	N	1183	1183	0		-0-
07	383439 X	198244	-0-	-185195	-0-	2853	1	194338	3	N	956	956	0		-0-
*08	333963 X	213655	-0-	-120308	-0-	212590	3	1065	9	N	968	968	0		-0-
09	315540 X	135942	-0-	-179598	-0-	135150	3	792	9	N	720	720	0		-0-
GENTRY															
WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856															
04	345210 X	149767	-0-	-195443	-0-	2640	1	147121	3	N	5	5	0		-0-
05	291369 X	117249	-0-	-174120	-0-	1815	1	115432	3	N	2	2	0		-0-
06	236820 X	112140	-0-	-124680	-0-	1615	1	110524	3	N	-0-				-0-
07	186837 X	115641	-0-	-71196	-0-	1675	1	113965	3	N	-0-				-0-
*08	180575 X	120386	-0-	-60189	-0-	120386	3			N	-0-				-0-
09	149760 X	84821	-0-	-64939	-0-	84116	3	705	9	N	641	641	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	485700 X	309024	-0-	-176676	-0-	5403	1	301829	3	N	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
05	441967 X	292421	-0-	-149546	-0-	4481	1	286359	3	N	1436	1436	0	-0-
						1	4	1580	9					
06	383940 X	234957	-0-	-148983	-0-	3346	1	230471	3	N	1035	1035	0	-0-
						1	4	1139	9					
07	370636 X	198897	-0-	-171739	-0-	2854	1	195083	3	N	872	872	0	-0-
						1	4	959	9					
*08	324043 X	196348	-0-	-127695	-0-	195446	3	902	9	N	820	820	0	-0-
09	309030 X	152954	-0-	-156076	-0-	152184	3	770	9	N	700	700	0	-0-
STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068														
04	SHUT IN	5637	-0-	5637	5637	87	1	5098	3	Y	411	411	0	-0-
						452	9							
05	SHUT IN	420988	-0-	420988	426625	6039	1	399670	3	Y	13889	13889	0	-0-
						1	4	15278	9					
06	SHUT IN	546095	-0-	546095	972720	7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	-0-
						5	4	11991	9				31 1	
07	1462085 X	489365	-0-	-972720	-0-	6893	1	473259	3	Y	8373	8373	0	-0-
						3	4	9210	9					
*08	455468 X	455468	-0-	-0-	-0-	448724	3	6744	9	Y	6131	6131	0	-0-
*09	329079 X	329079	-0-	-0-	-0-	323704	3	5375	9	Y	4886	4886	0	-0-
STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989														
04	SHUT IN	21443	-0-	21443	21443	304	1	18925	3	Y	2013	2013	0	-0-
						2214	9							
05	SHUT IN	664735	-0-	664735	686178	8351	1	581482	3	Y	68091	68091	0	-0-
						2	4	74900	9					
06	SHUT IN	516994	-0-	516994	1203172	6055	1	452161	3	Y	53431	53390	0	-0-
						4	4	58774	9				41 1	
07	1681617 X	478445	-0-	-1203172	-0-	5818	1	427601	3	Y	40931	40931	0	-0-
						2	4	45024	9					
*08	523280 X	439527	-0-	-83753	-0-	406473	3	33054	9	Y	30049	30049	0	-0-
09	506400 X	314930	-0-	-191470	-0-	285917	3	29013	9	Y	26375	26375	0	-0-
STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790														
04	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	160	1	9564	3	Y	734	734	0	-0-
						807	9							
05	SHUT IN	600942	-0-	600942	611473	8561	1	565053	3	Y	24842	24842	0	-0-
						2	4	27326	9					
06	SHUT IN	456124	-0-	456124	1067597	6065	1	428599	3	Y	19505	19465	0	-0-
						4	4	21456	9				40 1	
07	1456826 X	389229	-0-	-1067597	-0-	5231	1	367574	3	Y	14929	14929	0	-0-
						2	4	16422	9					
*08	492962 X	346093	-0-	-146869	-0-	334034	3	12059	9	Y	10963	10963	0	-0-
09	477060 X	266000	-0-	-211060	-0-	255400	3	10600	9	Y	9636	9636	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	183659	-0-	183659	183659	2407	1	163931	3	Y	15746	15746	0	-0-
						17321	9							
*06	SHUT IN	246420	-0-	246420	430079	3288	1	228740	3	Y	13082	13082	0	-0-
						2	4	14390	9					
*07	604968 X	174889	-0-	-430079	-0-	2359	1	163144	3	Y	8532	8532	0	-0-
						1	4	9385	9					
*08	222797 X	133470	-0-	-89327	-0-	126492	3	6978	9	Y	6344	6344	0	-0-
09	215610 X	85721	-0-	-129889	-0-	80483	3	5238	9	Y	4762	4762	0	-0-
STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709														
04	SHUT IN	9568	-0-	9568	9568	145	1	8680	3	Y	675	675	0	-0-
						743	9							
05	SHUT IN	520667	-0-	520667	530235	7309	1	488221	3	Y	22850	22850	0	-0-
						2	4	25135	9					
06	SHUT IN	446639	-0-	446639	976874	5961	1	420944	3	Y	17936	17899	0	-0-
						4	4	19730	9				37 1	
07	1374836 X	397962	-0-	-976874	-0-	5384	1	377461	3	Y	13741	13741	0	-0-
						2	4	15115	9					
*08	471355 X	348945	-0-	-122410	-0-	337825	3	11120	9	Y	10109	10109	0	-0-
09	456150 X	264831	-0-	-191319	-0-	254921	3	9910	9	Y	9009	9009	0	-0-
STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A														
04	SHUT IN	5996	-0-	5996	5996	91	1	5443	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
05	SHUT IN	511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494	3	Y	14188	14188	0	-0-
						2	4	15607	9					
06	SHUT IN	413449	-0-	413449	931003	5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0	-0-
						3	4	12273	9				35 1	
07	SHUT IN	326382	-0-	326382	1257385	4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0	-0-
						2	4	9389	9					
*08	SHUT IN	303108	-0-	303108	1560493	296223	3	6885	9	Y	6259	6259	0	-0-
09	SHUT IN	228159	-0-	228159	1788652	222180	3	5979	9	Y	5435	5435	0	-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11300 - 25771														
04	492904 X	492904	-0-	-0-	-0-	7405	1	442086	3	N	39466	39383	0	-0-
						43413	9						83 1	
05	437725 X	437725	-0-	-0-	-0-	5814	1	394734	3	N	33796	33796	0	-0-
						1	4	37176	9					
06	366303 X	366303	-0-	-0-	-0-	4543	1	333269	3	N	25899	25899	0	-0-
						2	4	28489	9					
07	340782 X	340782	-0-	-0-	-0-	4337	1	312236	3	N	22006	22006	0	-0-
						2	4	24207	9					
*08	258912 X	224667	-0-	-34245	-0-	210293	3	14374	9	N	13067	13021	0	-0-
09	250560 X	60622	-0-	-189938	-0-	54308	3	6314	9	N	5740	5740	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY												CNTY: LA SALLE																								
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2																																				
WELL #: 2H																																				
RRCID -> 299257																																				
COMPL. DATE 01/25/2025																																				
TOTAL DEPTH 11149												PERF.11350 - 26114																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE																				
04		471283 X	471283	-0-	-0-	-0-				7066 42241	1 9	421976 3	N 38401	38318 0	83 1	-0-																				
05		453789 X	453789	-0-	-0-	-0-				6042 1	4 410229 3	N 34106	34106 0			-0-																				
06		356515 X	356515	-0-	-0-	-0-				4450 1	2 4 325402 3	N 24237	24237 0			-0-																				
07		300890 X	300890	-0-	-0-	-0-				3793 1	4 26661 9	N 20520	20520 0			-0-																				
*08		237429 X	209732	-0-	-27697	-0-				196509 3	4 13223 9	N 12021	11975 0	46 1		-0-																				
09		229770 X	120387	-0-	-109383	-0-				109605 3	9 10782 9	N 9802	9802 0			-0-																				
STS												WELL #: 64H					RRCID -> 299266					COMPL. DATE 01/25/2025					TOTAL DEPTH 11059					PERF.11326 - 23603				
04		374260 X	374260	-0-	-0-	-0-				5453 39514	1 9	329293 3	N 35922	35839 0	83 1	-0-																				
05		326690 X	326690	-0-	-0-	-0-				4311 1	4 293118 3	N 26600	26600 0			-0-																				
06		246960 X	246960	-0-	-0-	-0-				2993 1	4 221899 3	N 20061	20061 0			-0-																				
07		233124 X	233124	-0-	-0-	-0-				2895 1	4 22067 9	N 18100	18100 0			-0-																				
*08		229276 X	207867	-0-	-21409	-0-				191298 3	4 16569 9	N 15063	15017 0	46 1		-0-																				
09		221880 X	130447	-0-	-91433	-0-				117218 3	9 13229 9	N 12026	12026 0			-0-																				
STS C												WELL #: 68H					RRCID -> 299303					COMPL. DATE 05/08/2025					TOTAL DEPTH 11607					PERF.11514 - 21491				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
*05		SHUT IN	259765	-0-	259765	-0-				3206 1	4 230300 3	Y 23871	23871 0			-0-																				
*06		SHUT IN	216800	-0-	216800	-0-				2592 1	4 192293 3	Y 19921	19921 0			-0-																				
*07		629488 X	152923	-0-	-476565	-0-				1861 1	4 136765 3	Y 12996	12996 0			-0-																				
*08		225184 X	119593	-0-	-105591	-0-				108963 3	4 10630 9	Y 9664	9664 0			-0-																				
09		217920 X	81282	-0-	-136638	-0-				71779 3	9 9503 9	Y 8639	8639 0			-0-																				
STS B												WELL #: 83H					RRCID -> 299452					COMPL. DATE 01/17/2025					TOTAL DEPTH 11345					PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
STS C												WELL #: 66H					RRCID -> 299542					COMPL. DATE 05/08/2025					TOTAL DEPTH 11600					PERF.11403 - 23332				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																				
*05		SHUT IN	346403	-0-	346403	-0-				4375 3	4 305393 3	Y 33302	33302 0			-0-																				
*06		SHUT IN	287855	-0-	287855	-0-				3477 1	4 253838 3	Y 27762	27762 0			-0-																				
*07		877361 X	243103	-0-	-634258	-0-				3069 1	4 30538 9	Y 18139	18139 0			-0-																				
*08		293694 X	198808	-0-	-94886	-0-				184004 3	4 19953 9	Y 13458	13458 0			-0-																				
09		284220 X	130581	-0-	-153639	-0-				118098 3	9 12483 9	Y 11348	11348 0			-0-																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STS C		WELL #:		67H	RRCID ->	299628	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11576	PERF.11373 - 23198
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3228 1	231774 3		N	NO RPT		-0-
*05	SHUT IN	262690	-0-	262690	262690	1 4	27687 9		Y	25170	25170 0	-0-
*06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556492	3686 1	267033 3		Y	20983	20983 0	-0-
*07	777123 X	220631	-0-	-556492	-0-	2 4	23081 9		Y	13692	13692 0	-0-
*08	287773 X	168041	-0-	-119732	-0-	2830 1	202739 3		Y	10179	10179 0	-0-
09	278490 X	106266	-0-	-172224	-0-	1 4	15061 9		Y	8964	8964 0	-0-
						156844 3	11197 9					
						96406 3	9860 9					
STS B		WELL #:		84H	RRCID ->	299741	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	11345	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STS B		WELL #:		82H	RRCID ->	299743	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11368	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STS B		WELL #:		81H	RRCID ->	300052	COMPL. DATE	02/17/2025	TOTAL	DEPTH	11314	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #:		102H	RRCID ->	285384	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	12557	PERF.17603 - 19104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2025												
RIO GRANDE E&P II, LLC		100543										
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12257	PERF.12275 - 21075
04	101340 X	74063	-0-	-27277	-0-	971 1	73092 3		N	-0-		-0-
05	95976 X	73094	-0-	-22882	-0-	936 1	72158 3		N	-0-		-0-
06	88110 X	66897	-0-	-21213	-0-	858 1	66039 3		N	-0-		-0-
07	84320 X	65472	-0-	-18848	-0-	840 1	64632 3		N	-0-		-0-
08	80445 X	61109	-0-	-19336	-0-	781 1	60328 3		N	-0-		-0-
09	74070 X	56353	-0-	-17717	-0-	724 1	55629 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703																		
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	38070 X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2	N	-0-							-0-
05	39277 X	30264	-0-	-9013	-0-	975	1	29289	2	N	-0-							-0-
06	34890 X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2	N	-0-							-0-
07	34503 X	28007	-0-	-6496	-0-	564	1	27443	2	N	-0-							-0-
08	33294 X	25990	-0-	-7304	-0-	468	1	25522	2	N	-0-							-0-
09	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					N	NO RPT							-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626																		
04	36600 X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2	N	-0-							-0-
05	36766 X	26370	-0-	-10396	-0-	861	1	25509	2	N	-0-							-0-
06	32520 X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2	N	-0-							-0-
07	31682 X	24758	-0-	-6924	-0-	501	1	24257	2	N	-0-							-0-
08	29264 X	22523	-0-	-6741	-0-	399	1	22124	2	N	-0-							-0-
09	27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					N	NO RPT							-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436																		
04	183660 X	136765	-0-	-46895	-0-	136765	2			N	-0-							-0-
05	176235 X	122712	-0-	-53523	-0-	2802	1	119910	2	N	-0-							-0-
06	150180 X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2	N	-0-							-0-
07	152396 X	94003	-0-	-58393	-0-	94003	2			N	-0-							-0-
08	152396 X	81999	-0-	-70397	-0-	81999	2			N	-0-							-0-
09	136770 X	NO RPT	-0-	-136770	-0-					N	NO RPT							-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376																		
04	201300 X	143629	-0-	-57671	-0-	143629	2			N	-0-							-0-
05	208010 X	132620	-0-	-75390	-0-	2976	1	129644	2	N	-0-							-0-
06	177540 X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2	N	-0-							-0-
07	176328 X	101400	-0-	-74928	-0-	101400	2			N	-0-							-0-
08	164889 X	88615	-0-	-76274	-0-	88615	2			N	-0-							-0-
09	143640 X	NO RPT	-0-	-143640	-0-					N	NO RPT							-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155																		
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180																		
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	138	1	10671	2	N	-0-							-0-
05	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	170	1	12870	2	N	-0-							-0-
06	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-							-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	169	1	12732	2	N	-0-							-0-
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	197	1	14849	2	N	-0-							-0-
09	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	161	1	12371	2	N	-0-							-0-
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726																		
04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	159	1	12241	2	N	-0-							-0-
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	79	1	5959	2	N	-0-							-0-
06	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-							-0-
07	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	139	1	10568	2	N	-0-							-0-
08	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	199	1	15243	2	N	-0-							-0-
09	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	162	1	12601	2	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155												
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	41490 X	7986	-0-	-33504	-0-	53	1	7933	2	N	-0-	-0-
05	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-	4431	1	67603	2	N	-0-	-0-
06	70151 X	70151	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-	-0-
07	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	351	1	63397	2	N	-0-	-0-
08	56420 X	56420	-0-	-0-	-0-	285	1	56135	2	N	-0-	-0-
09	51330 X	42415	-0-	-8915	-0-	161	1	42254	2	N	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025												
04	21690 X	10899	-0-	-10791	-0-	73	1	10826	2	N	-0-	-0-
05	22413 X	9644	-0-	-12769	-0-	593	1	9051	2	N	-0-	-0-
06	21690 X	8611	-0-	-13079	-0-	86	1	8525	2	N	-0-	-0-
07	17205 X	8136	-0-	-9069	-0-	45	1	8091	2	N	-0-	-0-
08	13609 X	7248	-0-	-6361	-0-	37	1	7211	2	N	-0-	-0-
09	10890 X	6416	-0-	-4474	-0-	24	1	6392	2	N	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417												
04	30300 X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-	-0-
05	31310 X	17563	-0-	-13747	-0-	1080	1	16483	2	N	-0-	-0-
06	30300 X	16734	-0-	-13566	-0-	166	1	16568	2	N	-0-	-0-
07	22754 X	16731	-0-	-6023	-0-	92	1	16639	2	N	-0-	-0-
08	20336 X	15936	-0-	-4400	-0-	81	1	15855	2	N	-0-	-0-
09	18000 X	14846	-0-	-3154	-0-	56	1	14790	2	N	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133												
04	16260 X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-	-0-
05	16802 X	13938	-0-	-2864	-0-	857	1	13081	2	N	-0-	-0-
06	11580 X	11436	-0-	-144	-0-	114	1	11322	2	N	-0-	-0-
07	11966 X	11493	-0-	-473	-0-	63	1	11430	2	N	-0-	-0-
08	13950 X	11550	-0-	-2400	-0-	58	1	11492	2	N	-0-	-0-
09	13500 X	12676	-0-	-824	-0-	48	1	12628	2	N	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106												
04	36780 X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-	-0-
05	35867 X	25012	-0-	-10855	-0-	1606	1	23406	2	N	-0-	-0-
06	31410 X	23198	-0-	-8212	-0-	301	1	22897	2	N	-0-	-0-
07	30101 X	19708	-0-	-10393	-0-	169	1	19539	2	N	-0-	-0-
08	27404 X	8711	-0-	-18693	-0-	66	1	8645	2	N	-0-	-0-
09	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	153	1	24546	2	N	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770												
04	91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-	-0-
05	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	5152	1	76525	2	N	-0-	-0-
06	78592 X	78592	-0-	-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-	-0-
07	80733 X	80733	-0-	-0-	-0-	688	1	80045	2	N	-0-	-0-
08	76758 X	76758	-0-	-0-	-0-	614	1	76144	2	N	-0-	-0-
09	78125 X	78125	-0-	-0-	-0-	542	1	77583	2	N	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549												
04	56880 X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-	-0-
05	57722 X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-	-0-
06	52743 X	52743	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-	-0-
07	50096 X	42409	-0-	-7687	-0-	271	1	42138	2	N	-0-	-0-
08	48639 X	16369	-0-	-32270	-0-	99	1	16270	2	N	-0-	-0-
09	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-	277	1	59215	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.//		101155											
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.13466	-	22920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	118260 X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-				-0-
05	116064 X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-				-0-
06	111030 X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-				-0-
07	101959 X	36204	-0-	-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-				-0-
08	94953 X	1	-0-	-94952	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	93453 X	93453	-0-	-0-	-0-	499	1	92954	2	N	-0-				-0-
STATE MARY		WELL #:		5H	RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.12808	-	19908	
04	79200 X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-				-0-
05	73408 X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-				-0-
06	64800 X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-				-0-
07	60667 X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-				-0-
08	57567 X	25886	-0-	-31681	-0-	177	1	25709	2	N	-0-				-0-
09	53207 X	53207	-0-	-0-	-0-	241	1	52966	2	N	-0-				-0-
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		4H	RRCID ->	296679	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL	DEPTH	13092	PERF.13520	-	22469	
04	184740 X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-				-0-
05	190898 X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-				-0-
06	165630 X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-				-0-
07	155000 X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-				-0-
08	146568 X	5685	-0-	-140883	-0-	33	1	5652	2	N	-0-				-0-
09	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	718	1	168464	2	N	-0-				-0-
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		3H	RRCID ->	297134	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL	DEPTH	13068	PERF.13410	-	22212	
04	175560 X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-				-0-
05	181412 X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-				-0-
06	175560 X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-				-0-
07	149699 X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-				-0-
08	136958 X	-0-	-0-	-136958	-0-					N	-0-				-0-
09	128789 X	128789	-0-	-0-	-0-	546	1	128243	2	N	-0-				-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444													
HORNED FROG A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.10347	-	18594	
04	7440 X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1		91
						35	4	168	9						
05	7688 X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1		36
						124	4	152	9						
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	1		164
						368	4	190	9						
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	227	1	7572	3	N	181	218	1		127
						182	4	199	9						
08	6293 X	4384	-0-	-1909	-0-	150	1	3935	3	N	92	146	1		73
						198	4	101	9						
09	8100 X	4362	-0-	-3738	-0-	66	1	3952	3	N	138	44	1		167
						192	4	152	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BAYTEX ENERGY USA, INC.																						
HORND FROG B UNIT																						
WELL #: 1H													RRCID -> 278919		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 9652		PERF.10215 - 18214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	3390 X	-0-	-0-		-3390	-0-						N	32					115				
05	3503 X	-0-	-0-		-3503	-0-						N	35					150				
06	3270 X	3039	-0-		-231	-0-		76	1	2784	3	N	36	17	1			169				
								139	4	40	9											
07	3123 X	3123	-0-		-0-	-0-		86	1	2874	3	N	89	207	1			51				
								65	4	98	9											
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	29	33	1			47				
09	3030 X	-0-	-0-		-3030	-0-						N	17					64				
HORND FROG D UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 279899		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 9430		PERF.10206 - 19125	
04	3510 X	2753	-0-		-757	-0-		199	1	2229	3	N	250	204	1			83				
								50	4	275	9											
05	3627 X	2772	-0-		-855	-0-		204	1	2217	3	N	270	201	1			152				
								54	4	297	9											
06	3030 X	2657	-0-		-373	-0-		212	1	2223	3	N	163	206	1			109				
								43	4	179	9											
07	3131 X	2605	-0-		-526	-0-		217	1	2145	3	N	187	213	1			83				
								37	4	206	9											
08	3131 X	2127	-0-		-1004	-0-		252	1	1570	3	N	194	200	1			77				
								92	4	213	9											
09	2826 X	2826	-0-		-0-	-0-		211	1	2311	3	N	222	202	1			97				
								60	4	244	9											
HORND FROG E UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 280475		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 9360		PERF.10202 - 17476	
04	3450 X	2868	-0-		-582	-0-		216	1	2418	3	N	163	194	1			37				
								55	4	179	9											
05	3764 X	3764	-0-		-0-	-0-		289	1	3128	3	N	245	211	1			71				
								77	4	270	9											
06	3936 X	3936	-0-		-0-	-0-		316	1	3308	3	N	225	216	1			80				
								64	4	248	9											
07	3613 X	3613	-0-		-0-	-0-		304	1	3018	3	N	218	223	1			75				
								51	4	240	9											
08	4756 X	4756	-0-		-0-	-0-		591	1	3690	3	N	238	217	1			96				
								213	4	262	9											
09	6171 X	6171	-0-		-0-	-0-		477	1	5236	3	N	291	279	1			108				
								138	4	320	9											
HORND FROG H UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 284521		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10205 - 20649	
04	26910 X	24498	-0-		-2412	-0-		593	1	22423	3	N	682	774	1			55				
								732	4	750	9											
05	26722 X	25032	-0-		-1690	-0-		606	1	22604	3	N	663	515	1			203				
								1093	4	729	9											
06	25860 X	23305	-0-		-2555	-0-		575	1	21017	3	N	600	498	1			305				
								1053	4	660	9											
07	25420 X	23801	-0-		-1619	-0-		658	1	21952	3	N	599	731	1			173				
								532	4	659	9											
08	25420 X	23986	-0-		-1434	-0-		817	1	21394	3	N	633	523	1			283				
								1079	4	696	9											
09	24510 X	24117	-0-		-393	-0-		365	1	21882	3	N	693	612	1			364				
								1108	4	762	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444													
HORNED FROG G UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284580	COMPL.	DATE	03/21/2018	TOTAL	DEPTH	9514	PERF.	10325 - 22603			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		8670	X	8543	-0-	-127	-0-			204	1	7721	3	N	315	232	1	148
										271	4	347	9					
05		8959	X	8562	-0-	-397	-0-			205	1	7648	3	N	293	387	1	54
										387	4	322	9					
06		8670	X	8011	-0-	-659	-0-			196	1	7135	3	N	293	234	1	113
										358	4	322	9					
07		8928	X	8387	-0-	-541	-0-			229	1	7622	3	N	304	243	1	174
										202	4	334	9					
08		8928	X	8363	-0-	-565	-0-			282	1	7361	3	N	303	404	1	73
										387	4	333	9					
09		8686	X	8686	-0-	-0-	-0-			130	1	7805	3	N	324	272	1	125
										395	4	356	9					

HORNED FROG NW A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284963	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	9319	PERF.	9933 - 17422			
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-

HORNED FROG NW B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284964	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	9320	PERF.	9959 - 17290			
04		6150	X	5976	-0-	-174	-0-			576	1	4526	3	Y	742	733	1	35
										58	4	816	9					
05		6482	X	6482	-0-	-0-	-0-			602	1	4997	3	Y	746	726	1	55
										62	4	821	9					
06		5927	X	5927	-0-	-0-	-0-			537	1	4365	3	Y	725	671	1	109
										227	4	798	9					
07		6444	X	6444	-0-	-0-	-0-			608	1	4861	3	Y	849	888	1	70
										41	4	934	9					
08		6479	X	6060	-0-	-419	-0-			579	1	4559	3	Y	803	836	1	37
										39	4	883	9					
09		6270	X	5833	-0-	-437	-0-			678	1	4279	3	Y	770	686	1	121
										29	4	847	9					

HORNED FROG F-A				WELL #:	1H	RRCID ->	287667	COMPL.	DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	10581 - 22408			
04		42000	X	40500	-0-	-1500	-0-			3143	1	35142	3	Y	1291	1258	1	119
										795	4	1420	9					
05		43400	X	41256	-0-	-2144	-0-			3280	1	35587	3	Y	1371	1402	1	88
										881	4	1508	9					
06		41550	X	39367	-0-	-2183	-0-			3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1	248
										660	4	1339	9					
07		42191	X	35482	-0-	-6709	-0-			3076	1	30700	3	Y	1200	1404	1	44
										386	4	1320	9					
08		42191	X	3543	-0-	-38648	-0-			460	1	2888	3	Y	36	67	1	13
										155	4	40	9					
09		40500	X	31941	-0-	-8559	-0-			2562	1	28018	3	Y	545	473	1	85
										761	4	600	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORND FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1	11
						167	4	94	9					
05	11377 X	8725	-0-	-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1	6
						184	4	79	9					
06	11010 X	9567	-0-	-1443	-0-	809	1	8501	3	Y	84	73	1	17
						165	4	92	9					
07	11377 X	7364	-0-	-4013	-0-	657	1	6527	3	Y	69	83	1	3
						104	4	76	9					
08	9300 X	1052	-0-	-8248	-0-	137	1	853	3	Y	13	12	1	4
						48	4	14	9					
09	9570 X	4165	-0-	-5405	-0-	336	1	3674	3	Y	50	48	1	6
						100	4	55	9					
HORND FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
04	14340 X	11252	-0-	-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1	63
						109	4	1434	9					
05	13144 X	11700	-0-	-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1	84
						114	4	1186	9					
06	12360 X	10895	-0-	-1465	-0-	1011	1	8224	3	Y	1121	1033	1	172
						427	4	1233	9					
07	12772 X	10633	-0-	-2139	-0-	1035	1	8285	3	Y	1130	1204	1	98
						70	4	1243	9					
08	12090 X	10294	-0-	-1796	-0-	1014	1	7984	3	Y	1116	1160	1	54
						68	4	1228	9					
09	11310 X	7886	-0-	-3424	-0-	968	1	6108	3	Y	698	639	1	113
						42	4	768	9					
HORND FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1	39
						47	4	949	9					
05	5735 X	5708	-0-	-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1	65
						51	4	1054	9					
06	5160 X	4891	-0-	-269	-0-	420	1	3414	3	Y	800	747	1	118
						177	4	880	9					
07	5332 X	5243	-0-	-89	-0-	473	1	3788	3	Y	864	915	1	67
						32	4	950	9					
08	5704 X	5199	-0-	-505	-0-	477	1	3757	3	Y	848	879	1	36
						32	4	933	9					
09	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	491	1	3098	3	Y	798	711	1	123
						21	4	878	9					
HORND FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
04	26970 X	24497	-0-	-2473	-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1	56
						870	4	1040	9					
05	27869 X	21960	-0-	-5909	-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1	275
						935	4	994	9					
06	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	2118	1	22151	3	N	981	1073	1	183
						1122	4	1079	9					
*07	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	2260	1	22369	3	N	934	929	1	188
						440	4	1027	9					
*08	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-	162	1	26
09	26460 X	25624	-0-	-836	-0-	1991	1	21827	3	N	721	434	1	313
						1013	4	793	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36750 X	32718	-0-	-4032	-0-	2499 1	27914 3	1154 4	N	1046	1122 1			196
05	37975 X	34676	-0-	-3299	-0-	1154 4	1151 9	2708 1	N	1033	953 1			276
06	36270 X	26895	-0-	-9375	-0-	1480 4	1136 9	2159 1	N	903	893 1			286
07	34255 X	23885	-0-	-10370	-0-	1144 4	993 9	2070 1	N	841	911 1			216
08	34689 X	1695	-0-	-32994	-0-	391 4	925 9	1686 4	N	8	10 1			214
09	33570 X	7269	-0-	-26301	-0-	548 1	6007 3	279 4	N	395	254 1			355
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
04	23460 X	21210	-0-	-2250	-0-	495 1	18386 3	783 4	N	1405	1292 1			183
05	24242 X	20994	-0-	-3248	-0-	519 1	17293 3	1838 4	N	1222	1144 1			261
06	23460 X	20088	-0-	-3372	-0-	1838 4	1344 9	504 1	N	1100	1115 1			246
07	22785 X	20602	-0-	-2183	-0-	1039 4	1210 9	630 1	N	1356	1487 1			115
08	22227 X	20171	-0-	-2056	-0-	1267 4	1492 9	664 1	N	1239	1092 1			262
09	21210 X	20776	-0-	-434	-0-	934 4	1363 9	313 1	N	1270	1253 1			279
						343 4	1397 9							
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
04	26790 X	24421	-0-	-2369	-0-	567 1	21062 3	897 4	N	1723	1536 1			302
05	27683 X	24558	-0-	-3125	-0-	604 1	20132 3	2140 4	N	1529	1702 1			129
06	26790 X	23633	-0-	-3157	-0-	586 1	20176 3	1209 4	N	1511	1308 1			332
07	26257 X	24281	-0-	-1976	-0-	1209 4	1662 9	739 1	N	1685	1836 1			181
08	25575 X	23620	-0-	-1955	-0-	1487 4	1854 9	778 1	N	1446	1428 1			199
09	24420 X	24206	-0-	-214	-0-	1094 4	1591 9	363 1	N	1554	1431 1			322
						399 4	1709 9							
HORNED FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
04	11550 X	7069	-0-	-4481	-0-	6071 3	998 9	6398 3	N	907	873 1			237
05	10044 X	7366	-0-	-2678	-0-	5907 3	968 9	5907 3	N	880	886 1			231
06	7920 X	5903	-0-	-2017	-0-	5047 3	856 9	7920 3	N	778	752 1			257
07	7688 X	5623	-0-	-2065	-0-	4866 3	757 9	7688 3	N	688	753 1			192
08	7378 X	5988	-0-	-1390	-0-	5102 3	886 9	7378 3	N	805	836 1			161
09	7140 X	6086	-0-	-1054	-0-	5263 3	823 9		N	748	740 1			169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.//		101444											
HORND FROG WEST			WELL #:		2H		RRCID -> 291523		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH		9282 PERF. 9916 - 17434			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	13140 X	10502	-0-	-2638	-0-	9626	3	876	9	N	796	666	1	257		
05	13578 X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1	211		
06	12570 X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1	237		
07	12214 X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1	62		
08	11377 X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1	190		
09	10500 X	6291	-0-	-4209	-0-	5477	3	1	4	N	739	742	1	187		
						813	9									
WHITE OAK B			WELL #:		2H		RRCID -> 295279		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH		9620 PERF. 9783 - 20813			
04	20370 X	17336	-0-	-3034	-0-	399	1	14979	3	N	1569	1488	1	281		
						232	4	1726	9							
05	20894 X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1	238		
						187	4	1245	9							
06	20220 X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1	322		
						230	4	1867	9							
07	19313 X	16975	-0-	-2338	-0-	438	1	14579	3	N	1566	1673	1	215		
						235	4	1723	9							
08	18879 X	16616	-0-	-2263	-0-	542	1	14169	3	N	1544	1632	1	127		
						207	4	1698	9							
09	18480 X	9071	-0-	-9409	-0-	132	1	7894	3	N	855	772	1	210		
						104	4	941	9							
WALNUT A			WELL #:		1H		RRCID -> 295302		COMPL. DATE 10/13/2022		TOTAL DEPTH		9744 PERF. 10536 - 24217			
04	37470 X	29897	-0-	-7573	-0-	725	1	27324	3	N	789	829	1	192		
						980	4	868	9							
05	37758 X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1	193		
						1377	4	778	9							
06	36480 X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1	318		
						1222	4	711	9							
07	33046 X	26359	-0-	-6687	-0-	729	1	24307	3	N	640	735	1	223		
						619	4	704	9							
08	32519 X	26575	-0-	-5944	-0-	906	1	23714	3	N	664	708	1	179		
						1225	4	730	9							
09	29910 X	28345	-0-	-1565	-0-	429	1	25729	3	N	779	658	1	300		
						1330	4	857	9							
WHITE OAK A			WELL #:		1H		RRCID -> 295329		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH		9586 PERF. 9741 - 20645			
04	21360 X	17964	-0-	-3396	-0-	408	1	15331	3	N	1806	1652	1	298		
						238	4	1987	9							
05	20522 X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1	289		
						228	4	1939	9							
06	19860 X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1	319		
						206	4	1851	9							
07	18724 X	16451	-0-	-2273	-0-	421	1	14012	3	N	1627	1707	1	239		
						228	4	1790	9							
08	18662 X	16438	-0-	-2224	-0-	531	1	13859	3	N	1676	1504	1	411		
						204	4	1844	9							
09	17970 X	15929	-0-	-2041	-0-	233	1	13929	3	N	1441	1432	1	420		
						182	4	1585	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
WALNUT B				WELL #:	2H	RRCID ->	295337	COMPL.	DATE	10/09/2022	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	10192	-	24033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	49440 X	40597	-0-	-8843			-0-	980 1323	1 4	36934 1360	3 9	N	1236	1322	1		212
05	50065 X	40031	-0-	-10034			-0-	966 1842	1 4	35922 1301	3 9	N	1183	1020	1		375
06	46350 X	37258	-0-	-9092			-0-	918 1672	1 4	33436 1232	3 9	N	1120	1136	1		359
07	44640 X	36720	-0-	-7920			-0-	1008 914	1 4	33568 1230	3 9	N	1118	1139	1		338
08	44206 X	37152	-0-	-7054			-0-	1257 1752	1 4	32848 1295	3 9	N	1177	1171	1		344
09	40590 X	37676	-0-	-2914			-0-	566 1757	1 4	33974 1379	3 9	N	1254	1075	1		523
BUBINGA C				WELL #:	3H	RRCID ->	296160	COMPL.	DATE	08/24/2023	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10197	-	24395
04	73410 X	62718	-0-	-10692			-0-	4898 1177	1 4	54873 1770	3 9	Y	1609	1563	1		155
05	75857 X	61820	-0-	-14037			-0-	4969 1281	1 4	54005 1565	3 9	Y	1423	1483	1		95
06	73410 X	57703	-0-	-15707			-0-	4779 976	1 4	50461 1487	3 9	Y	1352	1172	1		275
07	70246 X	51957	-0-	-18289			-0-	4552 571	1 4	45424 1410	3 9	Y	1282	1510	1		47
08	67859 X	44624	-0-	-23235			-0-	5727 1926	1 4	35937 1034	3 9	Y	940	835	1		152
09	62730 X	59962	-0-	-2768			-0-	4739 1339	1 4	51992 1892	3 9	Y	1720	1530	1		342
BUBINGA B				WELL #:	2H	RRCID ->	296507	COMPL.	DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	10715	-	24211
04	97050 X	77901	-0-	-19149			-0-	6035 1466	1 4	67633 2767	3 9	N	2515	2443	1		232
05	98115 X	76720	-0-	-21395			-0-	6127 1592	1 4	66551 2450	3 9	N	2227	2314	1		145
06	90450 X	70795	-0-	-19655			-0-	5851 1193	1 4	61508 2243	3 9	N	2039	1769	1		415
07	85839 X	63869	-0-	-21970			-0-	5570 884	1 4	55352 2063	3 9	N	1875	2222	1		68
*08	82925 X	51520	-0-	-31405			-0-	6576 2335	1 4	41085 1524	3 9	N	1385	1239	1		214
09	77910 X	72849	-0-	-5061			-0-	5716 1615	1 4	62704 2814	3 9	N	2558	2234	1		538
TEAK C				WELL #:	3H	RRCID ->	297280	COMPL.	DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9514	PERF.	9910	-	21237
04	55470 X	38846	-0-	-16624			-0-	3792 381	1 4	29827 4846	3 9	Y	4405	4356	1		214
05	54498 X	33323	-0-	-21175			-0-	3054 316	1 4	25377 4576	3 9	Y	4160	4074	1		300
06	49230 X	27856	-0-	-21374			-0-	2504 1058	1 4	20366 3928	3 9	Y	3571	3335	1		536
07	46314 X	28901	-0-	-17413			-0-	2772 187	1 4	22182 3760	3 9	Y	3418	3665	1		289
08	45570 X	26981	-0-	-18589			-0-	2642 177	1 4	20808 3354	3 9	Y	3049	3192	1		146
09	38850 X	23617	-0-	-15233			-0-	2769 119	1 4	17454 3275	3 9	Y	2977	2654	1		469

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
TEAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE	M				
04	56640 X	35203	-0-	-21437	-0-	3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1	207
						340	4	4777	9					
05	52948 X	35472	-0-	-17476	-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1	280
						344	4	4105	9					
06	45030 X	33258	-0-	-11772	-0-	3069	1	24953	3	Y	3582	3316	1	546
						1296	4	3940	9					
07	41354 X	30107	-0-	-11247	-0-	2892	1	23136	3	Y	3531	3778	1	299
						195	4	3884	9					
08	38378 X	27009	-0-	-11369	-0-	2615	1	20599	3	Y	3290	3435	1	154
						176	4	3619	9					
09	35190 X	23315	-0-	-11875	-0-	2724	1	17173	3	Y	3001	2683	1	472
						117	4	3301	9					
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 10039 - 17803														
04	32730 X	29661	-0-	-3069	-0-	2996	1	23618	3	Y	2496	2479	1	132
						301	4	2746	9					
05	33821 X	30632	-0-	-3189	-0-	2933	1	24427	3	Y	2699	2619	1	212
						303	4	2969	9					
06	32730 X	29927	-0-	-2803	-0-	2846	1	23147	3	Y	2484	2307	1	389
						1202	4	2732	9					
07	33821 X	29729	-0-	-4092	-0-	2965	1	23733	3	Y	2574	2724	1	239
						200	4	2831	9					
08	32023 X	28611	-0-	-3412	-0-	2913	1	22952	3	Y	2319	2433	1	125
						195	4	2551	9					
09	29940 X	25209	-0-	-4731	-0-	3131	1	19744	3	Y	1999	1796	1	328
						135	4	2199	9					
VERDUN OIL EF II LLC														
VESTER A UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430														
04	3505 X	1277	-0-	-2228	-0-	145	1	1003	2	Y	117	116	1	26
						129	9							
05	930 X	792	-0-	-138	-0-	95	1	612	2	Y	77	67	1	36
						85	9							
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	139	1	714	2	Y	125	131	1	30
						138	9							
07	930 X	226	-0-	-704	-0-	61	1	122	2	Y	39	67	1	2
						43	9							
08	930 X	633	-0-	-297	-0-	88	1	473	2	Y	65	13	1	54
						72	9							
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			54
VESTER B UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183														
04	690 X	687	-0-	-3	-0-	73	1	509	2	Y	95	92	1	22
						105	9							
05	713 X	430	-0-	-283	-0-	49	1	314	2	Y	61	54	1	29
						67	9							
06	690 X	622	-0-	-68	-0-	85	1	424	2	Y	103	107	1	25
						113	9							
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	111	1	548	2	Y	86	74	1	37
						95	9							
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	223	1	1021	2	Y	174	128	1	83
						191	9							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
CATURUS ENERGY, LLC				103593															
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:		3H		RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL		DEPTH 10637		PERF.10978 - 14385			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		3000 N	3217	-0-	217	217			3217 3			N	-0-						-0-
05		3100 N	4137	-0-	1037	1254			4137 3			N	-0-						-0-
06		3000 N	3900	-0-	900	2154			3900 3			N	-0-						-0-
07		5392 X	3238	-0-	-2154	-0-			3238 3			N	-0-						-0-
08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-			3217 3			N	-0-						-0-
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH				WELL #:		2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL		DEPTH 12006		PERF.12260 - 15132			
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-			56 1	2588 3	N	-0-							-0-
05		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-			239 1	4244 3	N	-0-							-0-
06		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-			105 1	3975 3	N	-0-							-0-
07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-			100 1	3703 3	N	-0-							-0-
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-			45 1	1889 3	N	-0-							-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:		2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL		DEPTH 11132		PERF.11808 - 15504			
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			2311 3			N	-0-						-0-
05		3100 N	3838	-0-	738	738			3838 3			N	-0-						-0-
06		3000 N	2518	-0-	-482	256			2518 3			N	-0-						-0-
07		2514 N	2258	-0-	-256	-0-			2258 3			N	-0-						-0-
08		1922 X	1734	-0-	-188	-0-			1734 3			N	-0-						-0-
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT						-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:		7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL		DEPTH 10707		PERF.11060 - 15260			
04		1830 X	675	-0-	-1155	-0-			675 3			N	-0-						-0-
05		2356 N	506	-0-	-1850	-0-			506 3			N	-0-						-0-
06		1470 N	891	-0-	-579	-0-			891 3			N	-0-						-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-			801 3			N	-0-						-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-			705 3			N	-0-						-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT						-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B				WELL #:		4H		RRCID -> 261320		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.11200 - 15902			
04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-			126 1	2129 3	N	-0-							-0-
05		2201 N	1280	-0-	-921	-0-			91 1	1189 3	N	-0-							-0-
06		2130 N	1770	-0-	-360	-0-			92 1	1678 3	N	-0-							-0-
07		2201 N	1653	-0-	-548	-0-			89 1	1564 3	N	-0-							-0-
08		1271 N	362	-0-	-909	-0-			23 1	339 3	N	-0-							-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT							-0-
HACHAR				WELL #:		2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL		DEPTH 12485		PERF.12962 - 16482			
04		3000 N	2413	-0-	-587	296			117 1	2296 3	N	-0-							-0-
05		2277 X	1981	-0-	-296	-0-			56 1	1925 3	N	-0-							-0-
06		1920 X	1616	-0-	-304	-0-			94 1	1522 3	N	-0-							-0-
07		1984 X	1436	-0-	-548	-0-			88 1	1348 3	N	-0-							-0-
08		1984 X	1283	-0-	-701	-0-			80 1	1203 3	N	-0-							-0-
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT							-0-
BOB PECK - STATE (EF)				WELL #:		1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL		DEPTH 11927		PERF.12130 - 15952			
04		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-			2920 3			N	-0-						-0-
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-			2412 3			N	-0-						-0-
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			2038 3			N	-0-						-0-
07		2046 N	1779	-0-	-267	-0-			1779 3			N	-0-						-0-
08		2046 N	1775	-0-	-271	-0-			1775 3			N	-0-						-0-
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
05	4433 X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	4290 X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772																
04	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180																
04	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-					-0-
05	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-					-0-
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-					-0-
08	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420																
04	2743 N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891																
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-					-0-
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3249	-0-	149	149	81	1	3168	3	N	-0-					-0-
08	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790																
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872																
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-					-0-
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-					-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//		103593													
PUIG (EF)				WELL #:		2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11516		- 15147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-		30	1	513	3	N	-0-		-0-					
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-		31	1	516	3	N	-0-		-0-					
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-		7	1	245	3	N	-0-		-0-					
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-		9	1	363	3	N	-0-		-0-					
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-		9	1	330	3	N	-0-		-0-					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)				WELL #:		1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 11202		PERF.11690		- 15672			
04	7170 X	6627	-0-	-543	-0-		360	1	6267	3	N	-0-		-0-					
05	7409 X	6108	-0-	-1301	-0-		346	1	5762	3	N	-0-		-0-					
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-		153	1	5560	3	N	-0-		-0-					
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-		177	1	6953	3	N	-0-		-0-					
08	6851 X	4805	-0-	-2046	-0-		125	1	4680	3	N	-0-		-0-					
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-						N	NO RPT		-0-					

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)				WELL #:		4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11624		- 15841			
04	2160 N	1825	-0-	-335	-0-		99	1	1726	3	N	-0-		-0-					
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-		115	1	1920	3	N	-0-		-0-					
06	1980 N	1942	-0-	-38	-0-		52	1	1890	3	N	-0-		-0-					
07	1891 N	1640	-0-	-251	-0-		41	1	1599	3	N	-0-		-0-					
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-		45	1	1680	3	N	-0-		-0-					
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT		-0-					

REUTHINGER				WELL #:		2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12644		- 15950			
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		45	1	1100	3	N	-0-		-0-					
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-		23	1	893	3	N	-0-		-0-					
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		12	1	1009	3	N	-0-		-0-					
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-		4	1	1520	3	N	-0-		-0-					
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		15	1	1470	3	N	-0-		-0-					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					

ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:		11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12250		- 16080			
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		56	1	1174	3	N	-0-		-0-					
05	1581 N	827	-0-	-754	-0-		37	1	790	3	N	-0-		-0-					
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		67	1	1271	3	N	-0-		-0-					
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		81	1	1581	3	N	-0-		-0-					
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		59	1	1115	3	N	-0-		-0-					
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT		-0-					

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)				WELL #:		8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 10865		PERF.11270		- 15904			
04	2760 N	2649	-0-	-111	-0-		229	1	2420	3	N	-0-		-0-					
05	2635 N	2545	-0-	-90	-0-		232	1	2313	3	N	-0-		-0-					
06	2640 N	2332	-0-	-308	-0-		150	1	2182	3	N	-0-		-0-					
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		159	1	2633	3	N	-0-		-0-					
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		171	1	2494	3	N	-0-		-0-					
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT		-0-					

STATE OF TEXAS-HILL RANCH				WELL #:		3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12664		- 17250			
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		55	1	2547	3	N	-0-		-0-					
05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-		117	1	2087	3	N	-0-		-0-					
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		141	1	5308	3	N	-0-		-0-					
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		50	1	1844	3	N	-0-		-0-					
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		49	1	2048	3	N	-0-		-0-					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-			1
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-			1
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-			1
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	3061	3	N	-0-			1
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	199	1	2905	3	N	-0-			1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-			-0-
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	3	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785														
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-			-0-
05	868 N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	3	N	-0-			-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	3	N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790														
04	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-			-0-
05	3627 X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-			-0-
06	3660 X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-			-0-
07	3782 X	1412	-0-	-2370	-0-	35	1	1377	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	95	1	3558	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276														
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-			-0-
05	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-			-0-
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-			-0-
07	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	262	1	9704	3	N	-0-			-0-
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	201	1	8436	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025														
04	1170 X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	1209 X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	1170 X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	248 X	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593														
04	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																				
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 A	45174	-0-		45174	5215677		683	1	44491	3	N		-0-					-0-	
05	0 A	37470	-0-		37470	5253147		564	1	36906	3	N		-0-					-0-	
06	0 A	26001	-0-		26001	5279148		1051	1	24950	3	N		-0-					-0-	
07	0 A	24336	-0-		24336	5303484		1244	1	23092	3	N		-0-					-0-	
08	0 A	19086	-0-		19086	5322570		963	1	18123	3	N		-0-					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-		-0-	5322570						N		NO RPT					-0-	

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349																				
04	9270 X	6946	-0-		-2324	-0-		6946	3			N		-0-					-0-	
05	9579 X	3185	-0-		-6394	-0-		3185	3			N		-0-					-0-	
06	19499 X	19499	-0-		-0-	-0-		19499	3			N		-0-					-0-	
07	12993 X	12993	-0-		-0-	-0-		12993	3			N		-0-					-0-	
08	12597 X	12597	-0-		-0-	-0-		12597	3			N		-0-					-0-	
09	9270 X	NO RPT	-0-		-9270	-0-						N		NO RPT					-0-	

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352																				
04	4411 X	4411	-0-		-0-	-0-		29	1	4382	3	N		-0-					-0-	
05	3751 X	3199	-0-		-552	-0-		73	1	3126	3	N		-0-					-0-	
06	5640 X	3822	-0-		-1818	-0-		68	1	3754	3	N		-0-					-0-	
07	8886 X	8886	-0-		-0-	-0-		10	1	8876	3	N		-0-					-0-	
08	6994 X	6994	-0-		-0-	-0-		39	1	6955	3	N		-0-					-0-	
09	4410 X	NO RPT	-0-		-4410	-0-						N		NO RPT					-0-	

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521																				
04	8625 X	8625	-0-		-0-	-0-		340	1	8285	3	N		-0-					-0-	
05	8177 X	8177	-0-		-0-	-0-		210	1	7967	3	N		-0-					-0-	
06	7321 X	7321	-0-		-0-	-0-		89	1	7232	3	N		-0-					-0-	
07	6976 X	6976	-0-		-0-	-0-		16	1	6960	3	N		-0-					-0-	
08	7593 X	7593	-0-		-0-	-0-		78	1	7515	3	N		-0-					-0-	
09	4350 X	NO RPT	-0-		-4350	-0-						N		NO RPT					-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719																				
04	324 X	324	-0-		-0-	-0-		324	3			N		-0-					-0-	
05	2810 X	2810	-0-		-0-	-0-		145	1	2665	3	N		-0-					-0-	
06	5471 X	5471	-0-		-0-	-0-		152	1	5319	3	N		-0-					-0-	
07	4883 X	4883	-0-		-0-	-0-		208	1	4675	3	N		-0-					-0-	
08	4549 X	4549	-0-		-0-	-0-		143	1	4406	3	N		-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746																				
04	12600 X	8639	-0-		-3961	-0-		387	1	8252	3	N		-0-					-0-	
05	14694 X	13291	-0-		-1403	-0-		585	1	12706	3	N		-0-					-0-	
06	15074 X	15074	-0-		-0-	-0-		510	1	14564	3	N		-0-					-0-	
07	14694 X	13508	-0-		-1186	-0-		619	1	12889	3	N		-0-					-0-	
08	14694 X	14414	-0-		-280	-0-		467	1	13947	3	N		-0-					-0-	
09	14220 X	NO RPT	-0-		-14220	-0-						N		NO RPT					-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629																				
04	8820 X	8182	-0-		-638	-0-		366	1	7816	3	N		-0-					-0-	
05	9114 X	5165	-0-		-3949	-0-		227	1	4938	3	N		-0-					-0-	
06	8820 X	6323	-0-		-2497	-0-		214	1	6109	3	N		-0-					-0-	
07	9114 X	6531	-0-		-2583	-0-		299	1	6232	3	N		-0-					-0-	
08	8463 X	6179	-0-		-2284	-0-		200	1	5979	3	N		-0-					-0-	
09	8190 X	NO RPT	-0-		-8190	-0-						N		NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-				-0-
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-			-0-
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-			-0-
07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	410	1	9207	3	N	-0-			-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2750	3	N	487	182	1	320
						536	9							
07	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1593	1	10366	3	N	762	927	1	155
						838	9							
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684	1	155
						752	9							
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			155
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
04	11520 X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-			-0-
05	9052 X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-			-0-
06	10050 X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-			-0-
07	10385 X	140	-0-	-10245	-0-	117	1	23	4	N	-0-			-0-
08	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
04	24930 X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-			-0-
05	25761 X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-			-0-
06	23550 X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-			-0-
07	22134 X	21544	-0-	-590	-0-	21544	3			N	-0-			-0-
08	21824 X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3			N	-0-			-0-
09	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
04	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-			-0-
05	24149 X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-			-0-
06	23370 X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-			-0-
07	24149 X	16625	-0-	-7524	-0-	19	1	16606	3	N	-0-			-0-
08	24149 X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	15459	3	N	-0-			-0-
09	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
04	40680 X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-			-0-
05	42036 X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-			-0-
06	40680 X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	16841	-0-	-21444	-0-	233	1	16608	3	N	-0-			-0-
08	38285 X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	33511	3	N	-0-			-0-
09	38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
04	16380 X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208	1	6
05	15097 X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182	1	8
06	12960 X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	1	13
07	11811 X	10712	-0-	-1099	-0-	1218	1	9276	3	Y	198	196	1	15
08	11811 X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	9095	3	Y	223	225	1	13
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-	245	9			Y	NO RPT			13
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
04	9480 X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204	1	109
05	9796 X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98	1	111
06	9480 X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	1	110
07	9796 X	2820	-0-	-6976	-0-	626	1	2056	3	Y	111	89	1	132
08	9796 X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	4644	3	Y	296	335	1	93
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	12	4	326	9	Y	NO RPT			93
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
04	10260 X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172	1	98
05	10602 X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89	1	113
06	9780 X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	1	119
07	10106 X	6055	-0-	-4051	-0-	710	1	5157	3	Y	139	97	1	161
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	1	116
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	40	4	403	9	Y	NO RPT			116
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
04	20010 X	16452	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-			-0-
05	20677 X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-			-0-
06	20010 X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-			-0-
07	20398 X	13904	-0-	-6494	-0-	11	1	13893	3	N	-0-			-0-
08	18848 X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-			-0-
09	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
04	17670 X	14352	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-			-0-
05	17546 X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-			-0-
06	16140 X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-			-0-
07	16647 X	12712	-0-	-3935	-0-	15	1	12697	3	N	-0-			-0-
08	15469 X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-			-0-
09	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	21630 X	17492	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-			-0-
05	22351 X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-			-0-
06	20520 X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-			-0-
07	19623 X	16196	-0-	-3427	-0-	392	1	15804	3	N	-0-			-0-
08	18073 X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-			-0-
09	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
04	17250 X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-			-0-
05	17825 X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-			-0-
06	16290 X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-
07	16833 X	15412	-0-	-1421	-0-	15412	3			N	-0-			-0-
08	14601 X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
04	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-			-0-
05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-			-0-
06	25200 X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-
07	26040 X	14217	-0-	-11823	-0-	17	1	14200	3	N	-0-			-0-
08	26040 X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-
09	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711														
04	33720 X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-			-0-
05	20119 X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-			-0-
06	12750 X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-
07	11966 X	2340	-0-	-9626	-0-	2	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475														
04	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-			-0-
05	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-			-0-
06	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-
07	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-			-0-
08	25575 X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-
09	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442														
04	35100 X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-			-0-
05	34813 X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-			-0-
06	32010 X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-
07	32798 X	27955	-0-	-4843	-0-	33	1	27922	3	N	-0-			-0-
08	32798 X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-
09	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
04	24030 X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-			-0-
05	24521 X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-			-0-
06	22050 X	13988	-0-	-8062	-0-	473	1	13515	3	N	-0-			-0-
07	22506 X	17452	-0-	-5054	-0-	799	1	16653	3	N	-0-			-0-
08	21545 X	15263	-0-	-6282	-0-	494	1	14769	3	N	-0-			-0-
09	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	38472 3	N	-0-			-0-		
05	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	42731 3	N	-0-			-0-		
06	47852 X	47852	-0-	-0-	-0-	1328 1	N	-0-	46524 3		-0-		
07	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	1976 1	N	-0-	44335 3		-0-		
08	42876 X	42876	-0-	-0-	-0-	1350 1	N	-0-	41526 3		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711													
04	24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	24131 3	N	-0-			-0-		
05	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24732 3	N	-0-			-0-		
06	31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	873 1	N	-0-	30575 3		-0-		
07	30053 X	30053	-0-	-0-	-0-	1282 1	N	-0-	28771 3		-0-		
08	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	865 1	N	-0-	26595 3		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238													
04	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	28781 3	N	-0-			-0-		
05	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27392 3	N	-0-			-0-		
06	27150 X	25321	-0-	-1829	-0-	25321 3	N	-0-			-0-		
07	28055 X	25803	-0-	-2252	-0-	611 1	N	-0-	25192 3		-0-		
08	28055 X	23832	-0-	-4223	-0-	581 1	N	-0-	23251 3		-0-		
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-		N	NO RPT			-0-		
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854													
04	40710 X	18464	-0-	-22246	-0-	122 1	N	-0-	18342 3		-0-		
05	42067 X	29280	-0-	-12787	-0-	691 1	N	-0-	28589 3		-0-		
06	33720 X	21708	-0-	-12012	-0-	401 1	N	-0-	21307 3		-0-		
07	31589 X	19553	-0-	-12036	-0-	23 1	N	-0-	19530 3		-0-		
08	29295 X	19908	-0-	-9387	-0-	115 1	N	-0-	19793 3		-0-		
09	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-		N	NO RPT			-0-		
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589													
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	252 1	N	-0-	6150 3		-0-		
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	173 1	N	-0-	6594 3		-0-		
06	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-	10266 3		-0-		
07	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	9052 3		-0-		
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	6231 3		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438													
04	28230 X	13221	-0-	-15009	-0-	521 1	N	-0-	12700 3		-0-		
05	28768 X	1583	-0-	-27185	-0-	41 1	N	-0-	1542 3		-0-		
06	25620 X	4366	-0-	-21254	-0-	53 1	N	-0-	4313 3		-0-		
07	26474 X	3342	-0-	-23132	-0-	8 1	N	-0-	3334 3		-0-		
08	26474 X	2413	-0-	-24061	-0-	25 1	N	-0-	2388 3		-0-		
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-		N	NO RPT			-0-		
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371													
04	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	32617 3	N	-0-			-0-		
05	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	31839 3	N	-0-			-0-		
06	30570 X	29959	-0-	-611	-0-	29959 3	N	-0-			-0-		
07	32829 X	30020	-0-	-2809	-0-	30020 3	N	-0-			-0-		
08	32829 X	27873	-0-	-4956	-0-	27873 3	N	-0-			-0-		
09	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-		N	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY					CNTY: LA SALLE																			
CATURUS ENERGY, LLC																																							
STS SOUTH																																							
WELL #: 12H															RRCID -> 288169					COMPL. DATE 08/25/2019					TOTAL DEPTH 12006					PERF.11955 - 16974									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
04	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-			2211	1		24290	3	Y	219		209	1				28																		
05	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-			1792	1		19951	3	Y	191		182	1				37																		
06	34320 X	12481	-0-	-21839	-0-			1049	1		11320	3	Y	96		112	1				21																		
07	35464 X	5216	-0-	-30248	-0-			496	1		4554	3	Y	144		147	1				18																		
08	35464 X	14545	-0-	-20919	-0-			1553	1		12857	3	Y	118		128	1				8																		
09	26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-			5	4		130	9	Y	NO RPT							8																		
STS SOUTH															WELL #: 11H					RRCID -> 288370					COMPL. DATE 08/26/2019					TOTAL DEPTH 11381					PERF.11940 - 20500				
04	19410 X	288	-0-	-19122	-0-			23	1		258	3	Y	-0-		13	1				-0-																		
05	19592 X	100	-0-	-19492	-0-			8	1		86	3	Y	-0-							-0-																		
06	6420 X	3394	-0-	-3026	-0-			270	1		2917	3	Y	105		82	1				23																		
07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-			1143	1		10492	3	Y	310		294	1				39																		
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-			168	1		1390	3	Y	270		290	1				19																		
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			53	4		297	9	Y	NO RPT							19																		
NEEDMORE-SCIBIENSKI A															WELL #: 119H					RRCID -> 288441					COMPL. DATE 08/07/2021					TOTAL DEPTH 10996					PERF.10867 - 20708				
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-			27462	3				N	-0-							-0-																		
05	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-			27632	3				N	-0-							-0-																		
06	25830 X	25320	-0-	-510	-0-			25320	3				N	-0-							-0-																		
07	27063 X	25849	-0-	-1214	-0-			612	1		25237	3	N	-0-							-0-																		
08	27063 X	23455	-0-	-3608	-0-			572	1		22883	3	N	-0-							-0-																		
09	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-								N	NO RPT							-0-																		
RETAMA RANCH															WELL #: 125H					RRCID -> 290848					COMPL. DATE 04/27/2021					TOTAL DEPTH 11988					PERF.12031 - 18052				
04	15690 X	12966	-0-	-2724	-0-			12966	3				N	-0-							-0-																		
05	16492 X	10549	-0-	-5943	-0-			10549	3				N	-0-							-0-																		
06	15960 X	10123	-0-	-5837	-0-			10123	3				N	-0-							-0-																		
07	16492 X	10290	-0-	-6202	-0-			10290	3				N	-0-							-0-																		
08	15004 X	9889	-0-	-5115	-0-			9889	3				N	-0-							-0-																		
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-								N	NO RPT							-0-																		
RETAMA RANCH															WELL #: 124H					RRCID -> 290866					COMPL. DATE 04/27/2021					TOTAL DEPTH 11994					PERF.12049 - 18070				
04	15840 X	13534	-0-	-2306	-0-			13534	3				N	-0-							-0-																		
05	16368 X	12598	-0-	-3770	-0-			12598	3				N	-0-							-0-																		
06	15840 X	12295	-0-	-3545	-0-			12295	3				N	-0-							-0-																		
07	15407 X	12159	-0-	-3248	-0-			12159	3				N	-0-							-0-																		
08	14291 X	11426	-0-	-2865	-0-			11426	3				N	-0-							-0-																		
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-								N	NO RPT							-0-																		
ELLEN C.															WELL #: 110H					RRCID -> 290961					COMPL. DATE 02/02/2022					TOTAL DEPTH 12673					PERF.12764 - 18910				
04	24540 X	17152	-0-	-7388	-0-			113	1		17039	3	N	-0-							-0-																		
05	21638 X	12828	-0-	-8810	-0-			294	1		12534	3	N	-0-							-0-																		
06	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-								N	-0-							-0-																		
07	68453 X	68453	-0-	-0-	-0-			79	1		68374	3	N	-0-							-0-																		
08	63144 X	63144	-0-	-0-	-0-			354	1		62790	3	N	-0-							-0-																		
09	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-								N	NO RPT							-0-																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	29070 X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-					-0-
05	29233 X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-					-0-
06	27000 X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-					-0-
07	24428 X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-					-0-
08	22258 X	4466	-0-	-17792	-0-	25	1	4441	3	N	-0-					-0-
09	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT					-0-
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968																
04	19860 X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-					-0-
05	20522 X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-					-0-
06	17340 X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-					-0-
07	17391 X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-					-0-
08	17391 X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-					-0-
09	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					-0-
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820																
04	15930 X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-					-0-
05	16182 X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-					-0-
06	15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-					-0-
07	15190 X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-					-0-
08	14632 X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-					-0-
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022																
04	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-					-0-
05	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-					-0-
06	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-					-0-
07	24118 X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-					-0-
08	24118 X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-					-0-
09	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055																
04	27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-					-0-
05	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-					-0-
06	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-					-0-
07	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-					-0-
08	24521 X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-					-0-
09	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717																
04	38850 X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
05	45761 X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-					-0-
06	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-					-0-
07	38316 X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-					-0-
08	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-					-0-
09	44280 X	NO RPT	-0-	-44280	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551																
04	33450 X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-					-0-
05	37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-					-0-
06	41040 X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-					-0-
07	42408 X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-					-0-
08	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-					-0-
09	36120 X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-				-0-
05	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-				-0-
06	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-				-0-
07	22072 X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-				-0-
08	22072 X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-				-0-
09	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889															
04	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-				-0-
05	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-				-0-
06	17460 X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-				-0-
07	20305 X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-				-0-
08	20305 X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-				-0-
09	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586															
04	28260 X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-				-0-
05	28613 X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-				-0-
06	26820 X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-				-0-
07	27714 X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-				-0-
08	26722 X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-				-0-
09	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689															
04	28650 X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-				-0-
05	28861 X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-				-0-
06	27630 X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-				-0-
07	27838 X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-				-0-
08	27094 X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-				-0-
09	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168															
04	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-				-0-
05	48360 X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-				-0-
06	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-				-0-
07	53072 X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-				-0-
08	53072 X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-				-0-
09	51360 X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					N	NO RPT				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929															
04	57921 X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-				-0-
05	53875 X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-				-0-
06	48572 X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-				-0-
07	48174 X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-				-0-
08	48174 X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-				-0-
09	46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398															
04	42060 X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-				-0-
05	41664 X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-				-0-
06	40320 X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-				-0-
07	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-				-0-
08	38316 X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-				-0-
09	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	23790 X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-				-0-
05	22103 X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-				-0-
06	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-				-0-
07	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-				-0-
08	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-				-0-
09	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796															
04	45090 X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-				-0-
05	45198 X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-				-0-
06	42570 X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-				-0-
07	43059 X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-				-0-
08	41974 X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-				-0-
09	40620 X	NO RPT	-0-	-40620	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960															
04	43260 X	24912	-0-	-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-				-0-
05	44702 X	31247	-0-	-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-				-0-
06	46179 X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-				-0-
07	41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-				-0-
08	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-				-0-
09	46170 X	NO RPT	-0-	-46170	-0-					N	NO RPT				-0-
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117															
04	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	81037	3			N	-0-				-0-
05	73811 X	68864	-0-	-4947	-0-	68864	3			N	-0-				-0-
06	71430 X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-				-0-
07	83731 X	53321	-0-	-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-				-0-
08	83731 X	47717	-0-	-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-				-0-
09	81030 X	NO RPT	-0-	-81030	-0-					N	NO RPT				-0-
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404															
04	64860 X	22960	-0-	-41900	-0-	22960	3			N	-0-				-0-
05	64912 X	64912	-0-	-0-	-0-	64912	3			N	-0-				-0-
06	63900 X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-				-0-
07	66030 X	59045	-0-	-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-				-0-
08	66030 X	56186	-0-	-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-				-0-
09	62820 X	NO RPT	-0-	-62820	-0-					N	NO RPT				-0-
BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201															
04	91440 X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-				-0-
05	94488 X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-				-0-
06	78420 X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-				-0-
07	53630 X	48383	-0-	-5247	-0-	2064	1	46319	3	N	-0-				-0-
08	53940 X	51924	-0-	-2016	-0-	1635	1	50289	3	N	-0-				-0-
09	53910 X	NO RPT	-0-	-53910	-0-					N	NO RPT				-0-
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719															
04	31890 X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-				-0-
05	32953 X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-				-0-
06	31890 X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-				-0-
07	17329 X	5021	-0-	-12308	-0-	214	1	4807	3	N	-0-				-0-
08	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	135	1	4138	3	N	-0-				-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	52800 X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3	N	-0-			-0-	
05	54560 X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3	N	-0-			-0-	
06	45870 X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	N	-0-	37263	3	-0-	
07	45710 X	45710	-0-	-0-	-0-	1950	1	N	-0-	43760	3	-0-	
08	41881 X	40507	-0-	-1374	-0-	1276	1	N	-0-	39231	3	-0-	
09	40530 X	NO RPT	-0-	-40530	-0-			N	NO RPT			-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303													
04	90300 X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3	N	-0-			-0-	
05	93310 X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3	N	-0-			-0-	
06	77430 X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	N	-0-	69517	3	-0-	
07	74772 X	69322	-0-	-5450	-0-	2958	1	N	-0-	66364	3	-0-	
08	74772 X	64403	-0-	-10369	-0-	2028	1	N	-0-	62375	3	-0-	
09	72360 X	NO RPT	-0-	-72360	-0-			N	NO RPT			-0-	
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154													
04	65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-	65362	3	-0-	
05	64957 X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	N	-0-	63424	3	-0-	
06	56323 X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	N	-0-	55281	3	-0-	
07	67983 X	56193	-0-	-11790	-0-	67	1	N	-0-	56126	3	-0-	
08	67983 X	53324	-0-	-14659	-0-	308	1	N	-0-	53016	3	-0-	
09	65790 X	NO RPT	-0-	-65790	-0-			N	NO RPT			-0-	
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070													
04	83595 X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	N	-0-	83042	3	-0-	
05	77865 X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	N	-0-	76027	3	-0-	
06	82320 X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	N	-0-	62505	3	-0-	
07	85064 X	60111	-0-	-24953	-0-	71	1	N	-0-	60040	3	-0-	
08	85064 X	52869	-0-	-32195	-0-	305	1	N	-0-	52564	3	-0-	
09	82320 X	NO RPT	-0-	-82320	-0-			N	NO RPT			-0-	
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825													
04	87630 X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	N	-0-	38425	3	-0-	
05	72540 X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	N	-0-	36776	3	-0-	
06	58200 X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	N	-0-	33003	3	-0-	
07	50716 X	22118	-0-	-28598	-0-	16	1	N	-0-	22102	3	-0-	
08	43865 X	17072	-0-	-26793	-0-	27	1	N	-0-	17045	3	-0-	
09	38430 X	NO RPT	-0-	-38430	-0-			N	NO RPT			-0-	
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078													
04	86100 X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	N	-0-	41083	3	-0-	
05	75733 X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	N	-0-	39991	3	-0-	
06	58200 X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	N	-0-	36078	3	-0-	
07	54343 X	24138	-0-	-30205	-0-	18	1	N	-0-	24120	3	-0-	
08	47151 X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	N	-0-	7112	3	-0-	
09	41100 X	NO RPT	-0-	-41100	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	107640 X	101400	-0-	-6240	-0-	4243 1	96547 3	Y	368	361 1				182
05	104253 X	89678	-0-	-14575	-0-	205 4	405 9	Y	543	543 1				182
06	107640 X	65785	-0-	-41855	-0-	4076 1	84403 3	Y	456	380 1				258
07	111228 X	37882	-0-	-73346	-0-	602 4	597 9	Y	257	188 1				327
08	111228 X	41050	-0-	-70178	-0-	1474 1	63421 3	Y	458	546 1				239
09	101400 X	NO RPT	-0-	-101400	-0-	388 4	502 9	Y	NO RPT					239
						633 1	36872 3							
						94 4	283 9							
						829 1	39558 3							
						159 4	504 9							
ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469														
04	135120 X	100744	-0-	-34376	-0-	666 1	100078 3	N	-0-	-0-				-0-
05	128805 X	100550	-0-	-28255	-0-	2373 1	98177 3	N	-0-	-0-				-0-
06	115890 X	92302	-0-	-23588	-0-	1707 1	90595 3	N	-0-	-0-				-0-
07	119753 X	88550	-0-	-31203	-0-	105 1	88445 3	N	-0-	-0-				-0-
08	112933 X	37504	-0-	-75429	-0-	217 1	37287 3	N	-0-	-0-				-0-
09	100740 X	NO RPT	-0-	-100740	-0-			N	NO RPT					-0-
STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056														
04	61830 X	28959	-0-	-32871	-0-	1191 1	27768 3	N	-0-	-0-				-0-
05	54777 X	35156	-0-	-19621	-0-	674 1	34482 3	N	-0-	-0-				-0-
06	48630 X	30652	-0-	-17978	-0-	814 1	29838 3	N	-0-	-0-				-0-
07	46934 X	40601	-0-	-6333	-0-	1237 1	39364 3	N	-0-	-0-				-0-
08	43400 X	21357	-0-	-22043	-0-	465 1	20892 3	N	-0-	-0-				-0-
09	34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-			N	NO RPT					-0-
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988														
04	T. A.	512	-0-	512	512	22 1	489 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	512	1 4		Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	68644	-0-	68644	69156	1550 1	66686 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	84221	-0-	84221	153377	408 4		Y	2					2
08	T. A.	48856	-0-	48856	202233	1419 1	82590 3	Y	-0-	2 1				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	202233	210 4	47665 3	Y	NO RPT					-0-
						999 1								
						192 4								
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624														
04	100560 X	64484	-0-	-36076	-0-	427 1	64057 3	N	-0-	-0-				-0-
05	96100 X	63180	-0-	-32920	-0-	1491 1	61689 3	N	-0-	-0-				-0-
06	83730 X	58811	-0-	-24919	-0-	1088 1	57723 3	N	-0-	-0-				-0-
07	80166 X	54188	-0-	-25978	-0-	64 1	54124 3	N	-0-	-0-				-0-
08	74865 X	50921	-0-	-23944	-0-	294 1	50627 3	N	-0-	-0-				-0-
09	64470 X	NO RPT	-0-	-64470	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
RETAMA RANCH															
WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	55320 X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-		-0-		
05	46655 X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-		-0-		
06	45150 X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-		-0-		
07	43121 X	31808	-0-	-11313	-0-	14	1	31794	3	N	-0-		-0-		
08	38719 X	33638	-0-	-5081	-0-	16	1	33622	3	N	-0-		-0-		
09	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					N	NO RPT		-0-		
RETAMA RANCH													WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899		
04	55470 X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-		-0-		
05	56451 X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-		-0-		
06	54630 X	31065	-0-	-23565	-0-	14	1	31051	3	N	-0-		-0-		
07	56451 X	36850	-0-	-19601	-0-	17	1	36833	3	N	-0-		-0-		
08	36797 X	35512	-0-	-1285	-0-	17	1	35495	3	N	-0-		-0-		
09	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					N	NO RPT		-0-		
RETAMA RANCH													WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479		
04	64230 X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-		-0-		
05	55335 X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-		-0-		
06	53550 X	43533	-0-	-10017	-0-	19	1	43514	3	N	-0-		-0-		
07	54746 X	51166	-0-	-3580	-0-	23	1	51143	3	N	-0-		-0-		
08	54746 X	50353	-0-	-4393	-0-	24	1	50329	3	N	-0-		-0-		
09	44040 X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					N	NO RPT		-0-		
RETAMA RANCH													WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299		
04	77640 X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-		-0-		
05	65813 X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-		-0-		
06	63690 X	44866	-0-	-18824	-0-	20	1	44846	3	N	-0-		-0-		
07	58838 X	48118	-0-	-10720	-0-	22	1	48096	3	N	-0-		-0-		
08	57722 X	47382	-0-	-10340	-0-	23	1	47359	3	N	-0-		-0-		
09	54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					N	NO RPT		-0-		
DONNELL-WHIPPLE													WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599		
04	37740 X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1	30	
						139	4	593	9						
05	34038 X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1	14	
						3152	4	28	9						
06	41460 X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1	179	
						2551	4	624	9						
07	42842 X	3326	-0-	-39516	-0-	817	1	1831	3	Y	608	695	1	92	
						9	4	669	9						
08	42842 X	8639	-0-	-34203	-0-	3127	1	4909	3	Y	545	561	1	76	
						3	4	600	9						
09	32280 X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					Y	NO RPT			76	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	33210 X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1	17
						46	4	326	9					
05	34317 X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1	51
						2255	4	96	9					
06	33210 X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1	205
						2669	4	714	9					
07	29915 X	2772	-0-	-27143	-0-	1014	1	818	3	Y	851	927	1	129
						4	4	936	9					
08	29915 X	8848	-0-	-21067	-0-	1754	1	6091	3	Y	908	911	1	126
						4	4	999	9					
09	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT			126
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
04	37260 X	1160	-0-	-36100	-0-	111	1	1028	3	Y	13	134	1	1
						7	4	14	9					
05	38502 X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1	111
						8370	4	209	9					
06	37260 X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1	54
						2128	4	187	9					
07	33046 X	16327	-0-	-16719	-0-	959	1	13381	3	Y	1747	1537	1	264
						65	4	1922	9					
08	38125 X	38125	-0-	-0-	-0-	3307	1	32310	3	Y	2261	2211	1	314
						21	4	2487	9					
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT			314
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
04	139170 X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3		N	-0-				-0-
05	143809 X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3		N	-0-				-0-
06	124500 X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-			-0-
07	103385 X	39557	-0-	-63828	-0-	1688	1	37869	3	N	-0-			-0-
08	103385 X	84172	-0-	-19213	-0-	2651	1	81521	3	N	-0-			-0-
09	100050 X	NO RPT	-0-	-100050	-0-				N	NO RPT				-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
04	57150 X	30331	-0-	-26819	-0-	1248	1	29083	3	N	-0-			-0-
05	52638 X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1	25501	3	N	-0-			-0-
06	47130 X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1	37592	3	N	-0-			-0-
07	46128 X	38467	-0-	-7661	-0-	1172	1	37295	3	N	-0-			-0-
08	42377 X	22712	-0-	-19665	-0-	495	1	22217	3	N	-0-			-0-
09	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 103593														
															WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	42990 X	24270	-0-	-18720	-0-				1957	1	21494	3	4	816	9	Y	742	706	1			95							
05	42656 X	23001	-0-	-19655	-0-				1837	1	20451	3	9	704	9	Y	640	612	1			123							
06	24450 X	16447	-0-	-8003	-0-				1355	1	14627	3	30	435	9	Y	395	432	1			86							
07	25750 X	25750	-0-	-0-	-0-				2475	1	22715	3	18	542	9	Y	493	516	1			63							
08	25265 X	19164	-0-	-6101	-0-				2015	1	16678	3	57	414	9	Y	376	412	1			27							
09	24270 X	NO RPT	-0-	-24270	-0-										Y	NO RPT						27							
STS SOUTH																						WELL #: 16H	RRCID -> 294769	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12012 - 18083			
04	48240 X	23018	-0-	-25222	-0-				1848	1	20298	3	8	864	9	Y	785	747	1			101							
05	44888 X	20508	-0-	-24380	-0-				1627	1	18115	3	20	746	9	Y	678	648	1			131							
06	26220 X	15581	-0-	-10639	-0-				1277	1	13785	3	50	469	9	Y	426	464	1			93							
07	27094 X	15411	-0-	-11683	-0-				1452	1	13329	3	66	564	9	Y	513	541	1			65							
08	27094 X	16178	-0-	-10916	-0-				1693	1	14019	3	4	462	9	Y	420	455	1			30							
09	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-										Y	NO RPT						30							
STS SOUTH																						WELL #: 18H	RRCID -> 294784	COMPL. DATE 12/27/2022	TOTAL DEPTH 12586	PERF.12695 - 22183			
04	89370 X	74909	-0-	-14461	-0-				20	1	74889	3			N	-0-						-0-							
05	90334 X	84898	-0-	-5436	-0-				1483	1	83415	3			N	-0-						-0-							
06	94430 X	94430	-0-	-0-	-0-				2545	1	91885	3			N	-0-						-0-							
07	91197 X	91197	-0-	-0-	-0-				2539	1	88658	3			N	-0-						-0-							
08	89125 X	86058	-0-	-3067	-0-				2521	1	83537	3			N	-0-						-0-							
09	94440 X	NO RPT	-0-	-94440	-0-										N	NO RPT						-0-							
STS SOUTH																						WELL #: 17H	RRCID -> 294785	COMPL. DATE 12/27/2022	TOTAL DEPTH 12541	PERF.12758 - 21273			
04	102420 X	70893	-0-	-31527	-0-				19	1	70874	3			N	-0-						-0-							
05	98518 X	82889	-0-	-15629	-0-				1448	1	81441	3			N	-0-						-0-							
06	94399 X	94399	-0-	-0-	-0-				2544	1	91855	3			N	-0-						-0-							
07	90909 X	90909	-0-	-0-	-0-				2531	1	88378	3			N	-0-						-0-							
08	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-				2460	1	81509	3			N	-0-						-0-							
09	94410 X	NO RPT	-0-	-94410	-0-										N	NO RPT						-0-							
STS SOUTH																						WELL #: 19H	RRCID -> 294978	COMPL. DATE 12/22/2023	TOTAL DEPTH 12012	PERF.11952 - 23048			
04	157110 X	103891	-0-	-53219	-0-				197	1	100972	3	411	2311	9	Y	2101	2078	1			140							
05	152458 X	92154	-0-	-60304	-0-				137	1	89124	3	1034	1859	9	Y	1690	1699	1			131							
06	137520 X	89274	-0-	-48246	-0-				1235	1	85267	3	983	1789	9	Y	1626	1644	1			113							
07	120373 X	115220	-0-	-5153	-0-				1994	1	110835	3	169	2222	9	Y	2020	2024	1			109							
08	114390 X	110004	-0-	-4386	-0-				2034	1	105890	3	212	1868	9	Y	1698	1758	1			49							
09	103890 X	NO RPT	-0-	-103890	-0-										Y	NO RPT						49							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593								
STS SOUTH				WELL #:	20H	RRCID ->	295021	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.12010 - 21586
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	117120 X	82651	-0-	-34469	-0-	156	1	79791	3	Y	2163	2140 1	144
						325	4	2379	9				
05	114669 X	74883	-0-	-39786	-0-	111	1	71994	3	Y	1766	1773 1	137
						835	4	1943	9				
06	104670 X	79793	-0-	-24877	-0-	1101	1	75972	3	Y	1676	1696 1	117
						876	4	1844	9				
07	101371 X	101371	-0-	-0-	-0-	1748	1	97186	3	Y	2081	2085 1	113
						148	4	2289	9				
08	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	1739	1	90507	3	Y	1733	1796 1	50
						181	4	1906	9				
09	82650 X	NO RPT	-0-	-82650	-0-					Y	NO RPT		50
STS SOUTH				WELL #:	21H	RRCID ->	295135	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.11927 - 22907
04	128220 X	86676	-0-	-41544	-0-	164	1	84104	3	Y	1877	1856 1	125
						343	4	2065	9				
05	114297 X	79586	-0-	-34711	-0-	119	1	76897	3	Y	1525	1532 1	118
						892	4	1678	9				
06	110610 X	81346	-0-	-29264	-0-	1126	1	77732	3	Y	1447	1464 1	101
						896	4	1592	9				
07	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	1807	1	100450	3	Y	1797	1801 1	97
						153	4	1977	9				
08	99374 X	99374	-0-	-0-	-0-	1838	1	95680	3	Y	1513	1566 1	44
						192	4	1664	9				
09	86670 X	NO RPT	-0-	-86670	-0-					Y	NO RPT		44
STS SOUTH				WELL #:		RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11450 - 20466
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STS SOUTH				WELL #:	22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11938	PERF.11855 - 19373
04	67830 X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1	43198	3	Y	1527	1509 1	102
						176	4	1680	9				
05	64356 X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1	31465	3	Y	1098	1115 1	85
						365	4	1208	9				
06	53640 X	43568	-0-	-10072	-0-	600	1	41447	3	Y	948	967 1	66
						478	4	1043	9				
07	62665 X	62665	-0-	-0-	-0-	1077	1	59857	3	Y	1491	1476 1	81
						91	4	1640	9				
08	58512 X	58512	-0-	-0-	-0-	1075	1	55948	3	Y	1252	1297 1	36
						112	4	1377	9				
09	45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	NO RPT		36
REUTHINGER				WELL #:	127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12833 - 21242
04	96450 X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1	35559	3	N	-0-		-0-
05	90489 X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-		-0-
06	79470 X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-		-0-
07	76043 X	48054	-0-	-27989	-0-	113	1	47941	3	N	-0-		-0-
08	70525 X	46908	-0-	-23617	-0-	484	1	46424	3	N	-0-		-0-
09	54090 X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	96810 X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1 62707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	89559 X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1 55657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	81750 X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1 56933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	83452 X	57363	-0-	-26089	-0-	135	1 57228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	72943 X	55410	-0-	-17533	-0-	572	1 54838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65280 X	NO RPT	-0-	-65280	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
04	45480 X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1 16834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42563 X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1 6434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	38190 X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1 14151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36859 X	13596	-0-	-23263	-0-	32	1 13564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33976 X	14807	-0-	-19169	-0-	153	1 14654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
04	67027 X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1 63862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50871 X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1 47752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	49230 X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1 39212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69254 X	37276	-0-	-31978	-0-	434	1 36842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69254 X	35847	-0-	-33407	-0-	434	1 35413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	67020 X	NO RPT	-0-	-67020	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
04	201270 X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	207979 X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	201270 X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1 125734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	176421 X	124110	-0-	-52311	-0-	5295	1 118815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	139717 X	113166	-0-	-26551	-0-	3564	1 109602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	135210 X	NO RPT	-0-	-135210	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952														
04	249210 X	163768	-0-	-85442	-0-	163768	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	246357 X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	202590 X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1 145703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	188325 X	141890	-0-	-46435	-0-	6054	1 135836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	169229 X	128084	-0-	-41145	-0-	4034	1 124050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	163770 X	NO RPT	-0-	-163770	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673														
04	232590 X	179503	-0-	-53087	-0-	7077	1 172426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	224347 X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1 153962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	200580 X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1 140235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	194122 X	92129	-0-	-101993	-0-	218	1 91911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	185473 X	-0-	-0-	-185473	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	179490 X	NO RPT	-0-	-179490	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817														
04	248310 X	205437	-0-	-42873	-0-	8100	1 197337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	247163 X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1 182606	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	239190 X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1 159896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	247163 X	103240	-0-	-143923	-0-	244	1 102996	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	240684 X	-0-	-0-	-240684	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	205440 X	NO RPT	-0-	-205440	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	244350 X	203550	-0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-					-0-
05	252495 X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-					-0-
06	244350 X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-					-0-
07	239444 X	100947	-0-	-138497	-0-	239	1	100708	3	N	-0-					-0-
08	238266 X	-0-	-0-	-238266	-0-					N	-0-					-0-
09	203550 X	NO RPT	-0-	-203550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831																
04	134550 X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-					-0-
05	130975 X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-					-0-
06	119190 X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-					-0-
07	116591 X	95517	-0-	-21074	-0-	95517	3			N	-0-					-0-
08	108779 X	89216	-0-	-19563	-0-	89216	3			N	-0-					-0-
09	98340 X	NO RPT	-0-	-98340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754																
04	116820 X	63552	-0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-					-0-
05	115599 X	94535	-0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-					-0-
06	106260 X	78639	-0-	-27621	-0-	78639	3			N	-0-					-0-
07	101091 X	75492	-0-	-25599	-0-	75492	3			N	-0-					-0-
08	97340 X	68917	-0-	-28423	-0-	68917	3			N	-0-					-0-
09	91500 X	NO RPT	-0-	-91500	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691																
04	373440 X	190372	-0-	-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	387097 X	228391	-0-	-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1					21
06	374610 X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94	1			45
						130	9									
07	387097 X	204091	-0-	-183006	-0-	210	1	203796	3	Y	77	74	1			48
						85	9									
08	336381 X	194578	-0-	-141803	-0-	219	1	194273	3	Y	78	89	1			37
						86	9									
09	221010 X	NO RPT	-0-	-221010	-0-					Y	NO RPT					37

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759																
04	343920 X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	359166 X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1					21
06	347580 X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94	1			45
						130	9									
07	359166 X	172358	-0-	-186808	-0-	177	1	172096	3	Y	77	74	1			48
						85	9									
08	321966 X	150509	-0-	-171457	-0-	169	1	150254	3	Y	78	89	1			37
						86	9									
09	197460 X	NO RPT	-0-	-197460	-0-					Y	NO RPT					37

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742																
04	467160 X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-					-0-
05	464256 X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-					-0-
06	449280 X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-					-0-
07	431458 X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3	N	-0-					-0-
08	431458 X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1	272380	3	N	-0-					-0-
09	409500 X	NO RPT	-0-	-409500	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	282720 X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-			-0-
05	274133 X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3			N	-0-			-0-
06	210000 X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-			-0-
07	217000 X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3	N	-0-			-0-
08	195300 X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1	127309	3	N	-0-			-0-
09	171000 X	NO RPT	-0-	-171000	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963														
04	253920 X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-			-0-
05	232500 X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3			N	-0-			-0-
06	169260 X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-			-0-
07	174902 X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3	N	-0-			-0-
08	154318 X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1	102903	3	N	-0-			-0-
09	138810 X	NO RPT	-0-	-138810	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931														
04	405690 X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-			-0-
05	419213 X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-			-0-
06	378540 X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3	N	-0-			-0-
07	337807 X	211923	-0-	-125884	-0-	3179	1	208744	3	N	-0-			-0-
08	337807 X	190359	-0-	-147448	-0-	1261	1	189098	3	N	-0-			-0-
09	285360 X	NO RPT	-0-	-285360	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669														
04	403440 X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-			-0-
05	409975 X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-			-0-
06	351210 X	210866	-0-	-140344	-0-	590	1	210276	3	N	-0-			-0-
07	298251 X	201444	-0-	-96807	-0-	3022	1	198422	3	N	-0-			-0-
08	298251 X	183891	-0-	-114360	-0-	1218	1	182673	3	N	-0-			-0-
09	251700 X	NO RPT	-0-	-251700	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935														
04	432960 X	249039	-0-	-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-			-0-
05	394599 X	244337	-0-	-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-			-0-
06	381870 X	238624	-0-	-143246	-0-	124	1	238500	3	N	-0-			-0-
07	392584 X	229148	-0-	-163436	-0-	167	1	228981	3	N	-0-			-0-
08	324756 X	210989	-0-	-113767	-0-	329	1	210660	3	N	-0-			-0-
09	249030 X	NO RPT	-0-	-249030	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143														
04	203910 X	117878	-0-	-86032	-0-	117878	3			N	-0-			-0-
05	189534 X	111498	-0-	-78036	-0-	111498	3			N	-0-			-0-
06	144390 X	100875	-0-	-43515	-0-	171	1	100704	3	N	-0-			-0-
07	149203 X	93772	-0-	-55431	-0-	1296	1	92476	3	N	-0-			-0-
08	132773 X	90999	-0-	-41774	-0-	483	1	90516	3	N	-0-			-0-
09	117870 X	NO RPT	-0-	-117870	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111														
04	423570 X	295178	-0-	-128392	-0-	295178	3			N	-0-			-0-
05	422902 X	264048	-0-	-158854	-0-	264048	3			N	-0-			-0-
06	409260 X	196227	-0-	-213033	-0-	332	1	195895	3	N	-0-			-0-
07	381145 X	64774	-0-	-316371	-0-	895	1	63879	3	N	-0-			-0-
08	358143 X	199302	-0-	-158841	-0-	1057	1	198245	3	N	-0-			-0-
09	295170 X	NO RPT	-0-	-295170	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	294060 X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1	4
						22	9							
05	280364 X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1	40
						289	9							
06	243360 X	91635	-0-	-151725	-0-	2430	1	89081	3	Y	113	144	1	9
						124	9							
07	236778 X	75282	-0-	-161496	-0-	2291	1	72972	3	Y	17	24	1	2
						19	9							
08	215264 X	127839	-0-	-87425	-0-	2783	1	125014	3	Y	38	32	1	8
						42	9							
09	178470 X	NO RPT	-0-	-178470	-0-				Y	NO RPT				8
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737														
04	297540 X	20650	-0-	-276890	-0-	847	1	19752	3	Y	46	78	1	9
						51	9							
05	290377 X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	277980 X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-			-0-
07	275280 X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-			-0-
08	249612 X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-			-0-
09	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-				Y	NO RPT				-0-
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020														
04	277140 X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1	85
05	266569 X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1	105
06	257970 X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811	1	141
						2032	9							
07	239971 X	138907	-0-	-101064	-0-	465	1	136459	3	Y	1803	1804	1	140
						1983	9							
08	233709 X	119777	-0-	-113932	-0-	447	1	117623	3	Y	1552	1604	1	88
						1707	9							
09	206610 X	NO RPT	-0-	-206610	-0-				Y	NO RPT				88
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
04	325020 X	251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1	123
05	319455 X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1	157
06	309150 X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752	1	215
						3091	9							
07	289447 X	191114	-0-	-98333	-0-	639	1	187576	3	Y	2635	2645	1	205
						2899	9							
08	278101 X	169801	-0-	-108300	-0-	635	1	166712	3	Y	2231	2310	1	126
						2454	9							
09	251250 X	NO RPT	-0-	-251250	-0-				Y	NO RPT				126
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
04	422640 X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N	-0-			-0-
05	436728 X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-			-0-
06	422640 X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-			-0-
07	436728 X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-			-0-
08	432729 X	190843	-0-	-241886	-0-	1175	1	189668	3	N	-0-			-0-
09	349230 X	NO RPT	-0-	-349230	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CANTURUS ENERGY, LLC STS SOUTH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
//CONT.// 103593															WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04		SHUT-IN	415223		-0-	415223		772501			412348	3	2780	4	Y	86					86			
05		1219120 X	446619		-0-	-772501		-0-			95	9	480	4	Y	15	99	1			2			
06		439260 X	385215		-0-	-54045		-0-			446122	3												
07		429071 X	139267		-0-	-289804		-0-			17	9					2	1			-0-			
08		446617 X	312884		-0-	-133733		-0-			595	1	384407	3	Y	-0-								
09		432210 X	NO RPT		-0-	-432210		-0-			213	4												
											444	1	138194	3	Y	444	429	1			15			
											141	4	488	9										
											600	1	310834	3	Y	910	878	1			47			
											449	4	1001	9										
															Y	NO RPT					47			
STS SOUTH						WELL #:	104H	RRCID ->	298376	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.	13052	-	27302						
04		SHUT IN	317620		-0-	317620		633052			301999	3	2036	4	Y	12350	12290	1			378			
05		925949 X	292897		-0-	-633052		-0-			13585	9												
06		355140 X	265998		-0-	-89142		-0-			280591	3	302	4	Y	10913	11032	1			259			
07		328197 X	228469		-0-	-99728		-0-			12004	9												
08		328197 X	229214		-0-	-98983		-0-			540	1	255590	3	Y	8842	8729	1			372			
09		317610 X	NO RPT		-0-	-317610		-0-			142	4	9726	9										
											865	1	218386	3	Y	8178	8184	1			366			
											222	4	8996	9										
											453	1	222745	3	Y	5176	5190	1			352			
											322	4	5694	9										
															Y	NO RPT					352			
STS SOUTH						WELL #:	103H	RRCID ->	298682	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	12061	PERF.	13134	-	23611						
04		562288 X	276077		-0-	-286211		-0-			265179	3	1788	4	Y	8282	8226	1			281			
05		314619 X	232241		-0-	-82378		-0-			9110	9												
06		304470 X	199011		-0-	-105459		-0-			224795	3	242	4	Y	6549	6725	1			105			
07		285293 X	66572		-0-	-218721		-0-			7204	9												
08		285293 X	149187		-0-	-136106		-0-			378	1	193172	3	Y	4867	4815	1			157			
09		276090 X	NO RPT		-0-	-276090		-0-			107	4	5354	9										
											222	1	65470	3	Y	739	871	1			25			
											67	4	813	9										
											295	1	144966	3	Y	3379	3230	1			174			
											209	4	3717	9										
															Y	NO RPT					174			
ARMADILLO UNIT NO. 2						WELL #:	R 4H	RRCID ->	298737	COMPL. DATE	03/24/2025	TOTAL	DEPTH	14054	PERF.	14427	-	23894						
04		SHUT IN	472075		-0-	472075		535449			22289	1	449786	3	N	-0-					-0-			
05		1013737 X	478288		-0-	-535449		-0-			263	1	478025	3	N	-0-					-0-			
06		497070 X	442725		-0-	-54345		-0-			442725	3			N	-0-					-0-			
07		513639 X	420096		-0-	-93543		-0-			420096	3			N	-0-					-0-			
08		487816 X	389282		-0-	-98534		-0-			389282	3			N	-0-					-0-			
09		472080 X	NO RPT		-0-	-472080		-0-							N	NO RPT					-0-			
VENTURA						WELL #:	3H	RRCID ->	298899	COMPL. DATE	03/24/2025	TOTAL	DEPTH	14448	PERF.	14545	-	22444						
04		SHUT IN	450164		-0-	450164		652615			21255	1	428909	3	N	-0-					-0-			
05		1084044 X	431429		-0-	-652615		-0-			237	1	431192	3	N	-0-					-0-			
06		461040 X	378761		-0-	-82279		-0-			378761	3			N	-0-					-0-			
07		476408 X	314870		-0-	-161538		-0-			314870	3			N	-0-					-0-			
08		476408 X	233214		-0-	-243194		-0-			233214	3			N	-0-					-0-			
09		450150 X	NO RPT		-0-	-450150		-0-							N	NO RPT					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	112683	-0-	112683	112683	3746	1	108937	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT			-0-
06	595324 X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-			-0-
07	510973 X	457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-			-0-
08	427370 X	427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-
09	482640 X	NO RPT	-0-	-482640	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166														
04	SHUT IN	108192	-0-	108192	108192	3597	1	104595	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-			-0-
06	555419 X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-			-0-
07	493427 X	441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-			-0-
08	493427 X	432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-			-0-
09	477510 X	NO RPT	-0-	-477510	-0-					N	NO RPT			-0-
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	153638	-0-	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	596791	-0-	596791	750429	357	1	596434	3	N	-0-			-0-
08	1328482 X	578053	-0-	-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-			-0-
09	645750 X	NO RPT	-0-	-645750	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219														
04	SHUT IN	473735	-0-	473735	553054	473735	3			N	-0-			-0-
05	1048327 X	495273	-0-	-553054	-0-	495273	3			N	-0-			-0-
06	494340 X	444169	-0-	-50171	-0-	752	1	443417	3	N	-0-			-0-
07	510818 X	376831	-0-	-133987	-0-	5208	1	371623	3	N	-0-			-0-
08	495287 X	422441	-0-	-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-			-0-
09	479310 X	NO RPT	-0-	-479310	-0-					N	NO RPT			-0-
EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	193819	-0-	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	595576	-0-	595576	789395	356	1	595220	3	N	-0-			-0-
08	1381505 X	592110	-0-	-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-			-0-
09	648930 X	NO RPT	-0-	-648930	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386														
04	SHUT IN	469433	-0-	469433	545136	469433	3			N	-0-			-0-
05	1044146 X	499010	-0-	-545136	-0-	499010	3			N	-0-			-0-
06	479342 X	479342	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-			-0-
07	494295 X	393038	-0-	-101257	-0-	5432	1	387606	3	N	-0-			-0-
08	494295 X	427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-			-0-
09	478350 X	NO RPT	-0-	-478350	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	143255	-0-	143255	143255	299	1	142692	3	N	240	183	1	57
06	0	376807	-0-	376807	520062	264	9	374759	3	N	985	995	1	47
07	893475 X	373413	-0-	-520062	-0-	1084	9	369983	3	N	1026	979	1	94
08	412982 X	334246	-0-	-78736	-0-	483	1	332675	3	N	651	669	1	76
09	399660 X	NO RPT	-0-	-399660	-0-	1818	4	716	9	Y	NO RPT			76
						634	1							
						221	4							
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999														
05	0	134027	-0-	134027	134027	279	1	133307	3	N	401	306	1	95
06	0	364303	-0-	364303	498330	441	9	361903	3	N	1335	1367	1	63
07	827301 X	328971	-0-	-498330	-0-	931	1	325739	3	N	1070	1035	1	98
08	392925 X	265230	-0-	-127695	-0-	1469	9	263427	3	N	868	863	1	101
09	380250 X	NO RPT	-0-	-380250	-0-	454	1	955	9	Y	NO RPT			101
						1601	4							
						673	1							
						175	4							
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827														
05	0	138781	-0-	138781	138781	289	1	138143	3	N	317	242	1	75
06	0	385627	-0-	385627	524408	349	9	383237	3	N	1276	1291	1	60
07	885978 X	361570	-0-	-524408	-0-	986	1	358145	3	N	1075	1037	1	98
08	427366 X	303441	-0-	-123925	-0-	1404	9	301953	3	N	630	655	1	73
09	413580 X	NO RPT	-0-	-413580	-0-	482	1	693	9	Y	NO RPT			73
						1760	4							
						595	1							
						200	4							
RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758														
04	0	3356	-0-	3356	3356	3356	3			N	-0-			-0-
05	0	342220	-0-	342220	345576	342220	3			N	-0-			-0-
06	0	410339	-0-	410339	755915	410339	3			N	-0-			-0-
07	1177868 X	421953	-0-	-755915	-0-	421953	3			N	-0-			-0-
08	409699 X	409699	-0-	-0-	-0-	409699	3			N	-0-			-0-
09	390360 X	NO RPT	-0-	-390360	-0-					N	NO RPT			-0-
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253														
04	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-			-0-
05	0	309040	-0-	309040	309129	309040	3			N	-0-			-0-
06	0	413888	-0-	413888	723017	413888	3			N	-0-			-0-
07	1152007 X	428990	-0-	-723017	-0-	428990	3			N	-0-			-0-
08	437441 X	378297	-0-	-59144	-0-	378297	3			N	-0-			-0-
09	423330 X	NO RPT	-0-	-423330	-0-					N	NO RPT			-0-
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224														
07	0	177	-0-	177	177	136	1	41	4	N	-0-			-0-
08	0	406911	-0-	406911	407088	63	1	406815	3	N	-0-			-0-
09	396930 X	NO RPT	-0-	-396930	10158	33	4			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. 253162											
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3		N	-0-	-0-
05	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3		N	-0-	-0-
06	5400 X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3		N	-0-	-0-
07	5580 X	2661	-0-	-2919	-0-	2661	3		N	-0-	-0-
08	5425 X	3903	-0-	-1522	-0-	3903	3		N	-0-	-0-
09	5220 X	3082	-0-	-2138	-0-	3082	3		N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778											
04	5340 X	4954	-0-	-386	-0-	186	1	4765	3	N	-0-
						3	4				
05	5394 X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	N	-0-
06	5100 X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	N	-0-
						4	4				
07	5270 X	770	-0-	-4500	-0-	74	1	695	3	N	-0-
						1	4				
08	5115 X	2923	-0-	-2192	-0-	195	1	2724	3	N	-0-
						4	4				
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	3	N	-0-
						13	4				
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700											
04	6000 X	4017	-0-	-1983	-0-	150	1	3863	3	N	-0-
						4	4				
05	5146 X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	N	-0-
06	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	N	-0-
						6	4				
07	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	422	1	3981	3	N	-0-
						9	4				
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	301	1	4194	3	N	-0-
						8	4				
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	166	1	4004	3	N	-0-
						17	4				
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802											
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3	N	-0-
						4	4				
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	455	1	1098	3	N	-0-
						4	4				
06	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	450	1	741	3	N	-0-
						5	4				
07	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	251	1	923	3	N	-0-
						3	4				
08	1550 N	647	-0-	-903	-0-	300	1	345	3	N	-0-
						2	4				
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	189	1	946	3	N	-0-
						5	4				
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576											
04	4110 X	3410	-0-	-700	-0-	3408	3	2	4	N	-0-
05	4247 X	3338	-0-	-909	-0-	3336	3	2	4	N	-0-
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3628	3	5	4	N	-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4062	3	2	4	N	-0-
08	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	3665	3	2	4	N	-0-
09	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3251	3	10	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247													
04	4470 X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3	N	-0-		-0-
						6	4						
05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	107	1	3694	3	N	-0-		-0-
						11	4						
06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	103	1	3072	3	N	-0-		-0-
						5	4						
07	4278 X	2300	-0-	-1978	-0-	84	1	2210	3	N	-0-		-0-
						6	4						
08	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	81	1	2291	3	N	-0-		-0-
						3	4						
09	3780 X	2308	-0-	-1472	-0-	78	1	2217	3	N	-0-		-0-
						13	4						
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715													
04	17820 X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4	N	-0-		-0-
05	17143 X	13893	-0-	-3250	-0-	13890	3	3	4	N	-0-		-0-
06	14550 X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	N	-0-		-0-
07	15035 X	13212	-0-	-1823	-0-	13209	3	3	4	N	-0-		-0-
08	15035 X	13443	-0-	-1592	-0-	13440	3	3	4	N	-0-		-0-
09	13530 X	12075	-0-	-1455	-0-	12063	3	12	4	N	-0-		-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935													
04	8160 X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	N	-0-		-0-
05	8835 X	8056	-0-	-779	-0-	8054	3	2	4	N	-0-		-0-
06	8550 X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	N	-0-		-0-
07	8835 X	7870	-0-	-965	-0-	7868	3	2	4	N	-0-		-0-
08	8463 X	7890	-0-	-573	-0-	7888	3	2	4	N	-0-		-0-
09	7830 X	7693	-0-	-137	-0-	7682	3	11	4	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045													
04	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-		-0-
						3	4						
05	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	1130	1	22148	3	N	-0-		-0-
						3	4						
06	20610 X	19465	-0-	-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-		-0-
						3	4						
07	21297 X	21200	-0-	-97	-0-	1063	1	20134	3	N	-0-		-0-
						3	4						
08	21297 X	16519	-0-	-4778	-0-	1023	1	15493	3	N	-0-		-0-
						3	4						
09	20610 X	18914	-0-	-1696	-0-	1008	1	17893	3	N	-0-		-0-
						13	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	N	-0-	-0-
						13	4					
05	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	517	1	18149	3	N	-0-	-0-
						31	4					
06	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	N	-0-	-0-
						12	4					
07	37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	1349	1	36396	3	N	-0-	-0-
						20	4					
08	39828 X	39828	-0-	-0-	-0-	1327	1	38494	3	N	-0-	-0-
						7	4					
09	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	1312	1	37451	3	N	-0-	-0-
						31	4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642												
04	35670 X	17303	-0-	-18367	-0-	911	1	16386	3	N	-0-	-0-
						6	4					
05	33139 X	5906	-0-	-27233	-0-	4	1	5901	3	N	-0-	-0-
						1	4					
06	32070 X	1653	-0-	-30417	-0-	1653	3			N	-0-	-0-
07	33139 X	32915	-0-	-224	-0-	2	1	32906	3	N	-0-	-0-
						7	4					
08	29140 X	23815	-0-	-5325	-0-	2	1	23806	3	N	-0-	-0-
						7	4					
09	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	4	N	-0-	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240												
04	13080 X	11367	-0-	-1713	-0-	11365	3	2	4	N	-0-	-0-
05	12927 X	11897	-0-	-1030	-0-	11895	3	2	4	N	-0-	-0-
06	11820 X	10657	-0-	-1163	-0-	10655	3	2	4	N	-0-	-0-
07	12214 X	11448	-0-	-766	-0-	11446	3	2	4	N	-0-	-0-
08	12214 X	11167	-0-	-1047	-0-	11165	3	2	4	N	-0-	-0-
09	11520 X	10814	-0-	-706	-0-	10804	3	10	4	N	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631												
04	27060 X	22483	-0-	-4577	-0-	123	1	22357	3	N	-0-	-0-
						3	4					
05	23839 X	18076	-0-	-5763	-0-	125	1	17947	3	N	-0-	-0-
						4	4					
06	23820 X	20412	-0-	-3408	-0-	111	1	20299	3	N	-0-	-0-
						2	4					
07	24614 X	23949	-0-	-665	-0-	118	1	23827	3	N	-0-	-0-
						4	4					
08	24614 X	22504	-0-	-2110	-0-	130	1	22371	3	N	-0-	-0-
						3	4					
09	22470 X	20767	-0-	-1703	-0-	107	1	20648	3	N	-0-	-0-
						12	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	27480 X	17375	-0-	-10105	-0-	1396 1	15965 3	N	-0-		-0-
						14 4					
05	21762 X	16411	-0-	-5351	-0-	1422 1	14969 3	N	-0-		-0-
						20 4					
06	24120 X	18820	-0-	-5300	-0-	1273 1	17539 3	N	-0-		-0-
						8 4					
07	24924 X	22887	-0-	-2037	-0-	1338 1	21530 3	N	-0-		-0-
						19 4					
08	24924 X	20748	-0-	-4176	-0-	1474 1	19265 3	N	-0-		-0-
						9 4					
09	18810 X	18796	-0-	-14	-0-	1238 1	17511 3	N	-0-		-0-
						47 4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655											
04	24000 X	15454	-0-	-8546	-0-	1121 1	14327 3	N	-0-		-0-
						6 4					
05	22196 X	14871	-0-	-7325	-0-	975 1	13890 3	N	-0-		-0-
						6 4					
06	21480 X	15509	-0-	-5971	-0-	796 1	14707 3	N	-0-		-0-
						6 4					
07	17918 X	15331	-0-	-2587	-0-	843 1	14482 3	N	-0-		-0-
						6 4					
08	16213 X	13209	-0-	-3004	-0-	518 1	12685 3	N	-0-		-0-
						6 4					
09	15510 X	13930	-0-	-1580	-0-	877 1	13036 3	N	-0-		-0-
						17 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881											
04	11820 X	9668	-0-	-2152	-0-	1 1	9666 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05	12214 X	4317	-0-	-7897	-0-	1 1	4316 3	N	-0-		-0-
06	12360 X	372	-0-	-11988	-0-	1 1	371 3	N	-0-		-0-
07	12772 X	9504	-0-	-3268	-0-	1 1	9502 3	N	-0-		-0-
						1 4					
08	12772 X	12575	-0-	-197	-0-	2 1	12572 3	N	-0-		-0-
						1 4					
09	9660 X	2627	-0-	-7033	-0-	2625 3	2 4	N	-0-		-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561											
04	11880 X	9048	-0-	-2832	-0-	2 1	9045 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05	12276 X	9310	-0-	-2966	-0-	2 1	9307 3	N	-0-		-0-
						1 4					
06	11250 X	8754	-0-	-2496	-0-	2 1	8751 3	N	-0-		-0-
						1 4					
07	11625 X	7700	-0-	-3925	-0-	2 1	7697 3	N	-0-		-0-
						1 4					
08	11625 X	7385	-0-	-4240	-0-	2 1	7382 3	N	-0-		-0-
						1 4					
09	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11170 3	4 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
WNN JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	786 1	23962 3	N	-0-	-0-	
						5 4					
05	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	642 1	22555 3	N	-0-	-0-	
						5 4					
06	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	699 1	21225 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	819 1	22081 3	N	-0-	-0-	
						5 4					
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	705 1	20415 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
09	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	641 1	18309 3	N	-0-	-0-	
						20 4					
WNN JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240											
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	309 1	9391 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
05	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	377 1	13203 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
06	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	344 1	10405 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	399 1	10734 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	331 1	9547 3	N	-0-	-0-	
						4 4					
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	355 1	10137 3	N	-0-	-0-	
						17 4					
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228											
04	16680 X	12414	-0-	-4266	-0-	757 1	11654 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
05	17236 X	12888	-0-	-4348	-0-	144 1	12741 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
06	16620 X	12172	-0-	-4448	-0-	164 1	12005 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
07	16585 X	8383	-0-	-8202	-0-	11 1	8369 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
08	13299 X	9367	-0-	-3932	-0-	648 1	8716 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1588 1	11551 3	N	-0-	-0-	
						3 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1440 1	18648 3	N	-0-		-0-
						12 4					
05	23064 X	19790	-0-	-3274	-0-	1299 1	18483 3	N	-0-		-0-
						8 4					
06	22320 X	17624	-0-	-4696	-0-	1377 1	16227 3	N	-0-		-0-
						20 4					
07	23064 X	18132	-0-	-4932	-0-	547 1	17578 3	N	-0-		-0-
						7 4					
08	21948 X	8891	-0-	-13057	-0-	1 1	8889 3	N	-0-		-0-
						1 4					
*09	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	34 1	17667 3	N	-0-		-0-
						9 4					
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235											
04	29550 X	28121	-0-	-1429	-0-	1560 1	26556 3	N	-0-		-0-
						5 4					
05	30535 X	26867	-0-	-3668	-0-	638 1	26224 3	N	-0-		-0-
						5 4					
06	29550 X	25821	-0-	-3729	-0-	1532 1	24278 3	N	-0-		-0-
						11 4					
07	30039 X	26430	-0-	-3609	-0-	1690 1	24732 3	N	-0-		-0-
						8 4					
08	29047 X	26825	-0-	-2222	-0-	1880 1	24940 3	N	-0-		-0-
						5 4					
*09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	1621 1	24044 3	N	-0-		-0-
						13 4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981											
04	12630 X	7718	-0-	-4912	-0-	1 1	7716 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05	13051 X	8394	-0-	-4657	-0-	2 1	8391 3	N	-0-		-0-
						1 4					
06	11190 X	8240	-0-	-2950	-0-	2 1	8237 3	N	-0-		-0-
						1 4					
07	11563 X	8647	-0-	-2916	-0-	2 1	8644 3	N	-0-		-0-
						1 4					
08	8401 X	7749	-0-	-652	-0-	2 1	7746 3	N	-0-		-0-
						1 4					
09	8250 X	6389	-0-	-1861	-0-	6384 3	5 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	11580 X	7786	-0-	-3794	-0-	2 1	7782 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
05	13144 X	8376	-0-	-4768	-0-	2 1	8372 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
06	12720 X	6966	-0-	-5754	-0-	2 1	6962 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
07	13144 X	9191	-0-	-3953	-0-	2 1	9187 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	2 1	8458 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10745 3	4 4	N	-0-				-0-	

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
04	25350 X	23113	-0-	-2237	-0-	23098 3	15 4	N	-0-				-0-	
05	26102 X	22151	-0-	-3951	-0-	22141 3	10 4	N	-0-				-0-	
06	25110 X	18147	-0-	-6963	-0-	18132 3	15 4	N	-0-				-0-	
07	25947 X	19708	-0-	-6239	-0-	19698 3	10 4	N	-0-				-0-	
08	23870 X	18871	-0-	-4999	-0-	18866 3	5 4	N	-0-				-0-	
09	23100 X	19364	-0-	-3736	-0-	19339 3	25 4	N	-0-				-0-	

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	18698 3	7 4	N	-0-				-0-	
05	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16843 3	4 4	N	-0-				-0-	
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15109 3	6 4	N	-0-				-0-	
07	14973 X	14916	-0-	-57	-0-	14912 3	4 4	N	-0-				-0-	
08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15119 3	3 4	N	-0-				-0-	
09	14490 X	14287	-0-	-203	-0-	14271 3	16 4	N	-0-				-0-	

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
04	19950 X	16483	-0-	-3467	-0-	16472 3	11 4	N	-0-				-0-	
05	18042 X	17025	-0-	-1017	-0-	17017 3	8 4	N	-0-				-0-	
06	15840 X	14512	-0-	-1328	-0-	14500 3	12 4	N	-0-				-0-	
07	17019 X	14036	-0-	-2983	-0-	14029 3	7 4	N	-0-				-0-	
08	17019 X	5178	-0-	-11841	-0-	5177 3	1 4	N	-0-				-0-	
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-			N	-0-				-0-	

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
04	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	14022 3	8 4	N	-0-				-0-	
05	15841 X	14057	-0-	-1784	-0-	14051 3	6 4	N	-0-				-0-	
06	15060 X	13538	-0-	-1522	-0-	72 1	13458 3	N	-0-				-0-	
						8 4								
07	15562 X	13141	-0-	-2421	-0-	5 1	13131 3	N	-0-				-0-	
						5 4								
08	14508 X	6851	-0-	-7657	-0-	6849 3	2 4	N	-0-				-0-	
09	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	15103 3	16 4	N	-0-				-0-	

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
04	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	25949 3	2 4	N	-0-				-0-	
05	29574 X	26857	-0-	-2717	-0-	26855 3	2 4	N	-0-				-0-	
06	27660 X	25903	-0-	-1757	-0-	25901 3	2 4	N	-0-				-0-	
07	28334 X	26162	-0-	-2172	-0-	26160 3	2 4	N	-0-				-0-	
08	27714 X	26215	-0-	-1499	-0-	26213 3	2 4	N	-0-				-0-	
09	25980 X	25070	-0-	-910	-0-	25060 3	10 4	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. LM 1870															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
															//CONT.//		253162											
															WELL #:		4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
04		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-					-0-											
							4	4																				
05		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-					-0-											
							4	4																				
06		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-					-0-											
							4	4																				
07		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	223	1	5999	3	Y	-0-					-0-											
							4	4																				
08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	209	1	6042	3	Y	-0-					-0-											
							4	4																				
09		2130 X	215	-0-	-1915	-0-	200	1	15	4	Y	-0-					-0-											

BFMT EAST															WELL #:		C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10533		PERF.11010 - 17975			
04		20100 X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-					-0-											
05		20770 X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-					-0-											
06		20100 X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-					-0-											
07		18600 X	13856	-0-	-4744	-0-	13854	3	2	4	N	-0-					-0-											
08		18600 X	17072	-0-	-1528	-0-	17071	3	1	4	N	-0-					-0-											
09		18000 X	15221	-0-	-2779	-0-	15214	3	7	4	N	-0-					-0-											

BFMT EAST															WELL #:		C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10962 - 17838			
04		17730 X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-					-0-											
05		18321 X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-					-0-											
06		17730 X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-					-0-											
07		17670 X	15525	-0-	-2145	-0-	15523	3	2	4	N	-0-					-0-											
08		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18681	3	1	4	N	-0-					-0-											
09		17100 X	15541	-0-	-1559	-0-	15535	3	6	4	N	-0-					-0-											

BFMT EAST															WELL #:		C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF.11022 - 18152			
04		6330 X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-					-0-											
05		6541 X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-					-0-											
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	4	N	-0-					-0-											
07		6169 X	6061	-0-	-108	-0-	6060	3	1	4	N	-0-					-0-											
08		6169 X	4840	-0-	-1329	-0-	4839	3	1	4	N	-0-					-0-											
09		6000 X	3946	-0-	-2054	-0-	3941	3	5	4	N	-0-					-0-											

WNH JR LAND CO LTD															WELL #:		5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12972 - 19359			
04		18150 X	15343	-0-	-2807	-0-	488	1	14852	3	N	-0-					-0-											
							3	4																				
05		16151 X	14685	-0-	-1466	-0-	408	1	14274	3	N	-0-					-0-											
							3	4																				
06		15630 X	13966	-0-	-1664	-0-	446	1	13517	3	N	-0-					-0-											
							3	4																				
07		16151 X	12254	-0-	-3897	-0-	439	1	11812	3	N	-0-					-0-											
							3	4																				
08		15841 X	13963	-0-	-1878	-0-	467	1	13493	3	N	-0-					-0-											
							3	4																				
09		15330 X	13667	-0-	-1663	-0-	462	1	13193	3	N	-0-					-0-											
							12	4																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23730 X	17940	-0-	-5790	-0-	570 1	17366 3	N	-0-			-0-
						4 4						
05	19561 X	15975	-0-	-3586	-0-	443 1	15528 3	N	-0-			-0-
						4 4						
06	19740 X	14776	-0-	-4964	-0-	472 1	14301 3	N	-0-			-0-
						3 4						
07	20398 X	15296	-0-	-5102	-0-	548 1	14745 3	N	-0-			-0-
						3 4						
08	20398 X	18694	-0-	-1704	-0-	624 1	18067 3	N	-0-			-0-
						3 4						
09	17940 X	17525	-0-	-415	-0-	593 1	16917 3	N	-0-			-0-
						15 4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609												
04	16470 X	15756	-0-	-714	-0-	15754 3	2 4	N	-0-			-0-
05	15810 X	14599	-0-	-1211	-0-	14597 3	2 4	N	-0-			-0-
06	15030 X	13629	-0-	-1401	-0-	13627 3	2 4	N	-0-			-0-
07	16275 X	12922	-0-	-3353	-0-	12920 3	2 4	N	-0-			-0-
08	16275 X	12783	-0-	-3492	-0-	12781 3	2 4	N	-0-			-0-
09	15750 X	13479	-0-	-2271	-0-	13471 3	8 4	N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	139 1	4242 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	120 1	4199 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	126 1	3821 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	140 1	3761 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	135 1	3876 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	2250 X	133	-0-	-2117	-0-	121 1	12 4	Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379												
04	20130 X	2042	-0-	-18088	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
05	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	23443 3	2 4	N	-0-			-0-
06	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19943 3	2 4	N	-0-			-0-
07	19096 X	18489	-0-	-607	-0-	18487 3	2 4	N	-0-			-0-
08	23436 X	17952	-0-	-5484	-0-	17950 3	2 4	N	-0-			-0-
09	22680 X	16050	-0-	-6630	-0-	16041 3	9 4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590												
04	24300 X	17063	-0-	-7237	-0-	17061 3	2 4	N	-0-			-0-
05	24924 X	17324	-0-	-7600	-0-	17322 3	2 4	N	-0-			-0-
06	20130 X	15672	-0-	-4458	-0-	15670 3	2 4	N	-0-			-0-
07	20801 X	15719	-0-	-5082	-0-	15717 3	2 4	N	-0-			-0-
08	20801 X	15688	-0-	-5113	-0-	15686 3	2 4	N	-0-			-0-
09	17070 X	14835	-0-	-2235	-0-	14827 3	8 4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	1110 1	13332 3	N	-0-					-0-
						6 4								
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1129 1	13834 3	N	-0-					-0-
						4 4								
06	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	1037 1	13034 3	N	-0-					-0-
						3 4								
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	1033 1	13856 3	N	-0-					-0-
						4 4								
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	762 1	10202 3	N	-0-					-0-
						1 4								
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	774 1	13289 3	N	-0-					-0-
						16 4								
G-B MINERALS														
WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647														
04	26550 X	5459	-0-	-21091	-0-	1591 1	3860 3	N	-0-					-0-
						8 4								
05	22692 X	2008	-0-	-20684	-0-	324 1	1684 3	N	-0-					-0-
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-			N	-0-					-0-
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	-0-					-0-
08	10819 X	2	-0-	-10817	-0-	2 4		N	-0-					-0-
09	5460 X	6	-0-	-5454	-0-	6 4		N	-0-					-0-
BFMT EAST														
WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537														
04	25740 X	24914	-0-	-826	-0-	398 1	24499 3	N	-0-					-0-
						17 4								
05	24583 X	21636	-0-	-2947	-0-	309 1	21325 3	N	-0-					-0-
						2 4								
06	23850 X	22333	-0-	-1517	-0-	372 1	21946 3	N	-0-					-0-
						15 4								
07	25730 X	23851	-0-	-1879	-0-	383 1	23465 3	N	-0-					-0-
						3 4								
08	25730 X	11635	-0-	-14095	-0-	216 1	11419 3	N	-0-					-0-
09	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	489 1	25393 3	N	-0-					-0-
						5 4								
BFMT EAST														
WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375														
04	35010 X	24235	-0-	-10775	-0-	387 1	23832 3	N	-0-					-0-
						16 4								
05	36177 X	21233	-0-	-14944	-0-	304 1	20927 3	N	-0-					-0-
						2 4								
06	24780 X	23357	-0-	-1423	-0-	389 1	22952 3	N	-0-					-0-
						16 4								
07	25606 X	22931	-0-	-2675	-0-	368 1	22560 3	N	-0-					-0-
						3 4								
08	25606 X	22727	-0-	-2879	-0-	421 1	22305 3	N	-0-					-0-
						1 4								
09	24240 X	14200	-0-	-10040	-0-	268 1	13929 3	N	-0-					-0-
						3 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	27390 X	25433	-0-	-1957	-0-	406	1	25010	3	N	-0-			-0-
						17	4							
05	27001 X	23116	-0-	-3885	-0-	331	1	22783	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	26130 X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-			-0-
						18	4							
07	26288 X	24835	-0-	-1453	-0-	398	1	24434	3	N	-0-			-0-
						3	4							
08	26288 X	24491	-0-	-1797	-0-	454	1	24036	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	25860 X	22930	-0-	-2930	-0-	434	1	22492	3	N	-0-			-0-
						4	4							

BFMT WEST												WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832		
04	44340 X	35224	-0-	-9116	-0-	2035	1	33179	3	N	-0-			-0-
						10	4							
05	40114 X	4630	-0-	-35484	-0-	1388	1	3229	3	N	-0-			-0-
						13	4							
06	39160 X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-			-0-
						7	4							
07	37820 X	37320	-0-	-500	-0-	2083	1	35228	3	N	-0-			-0-
						9	4							
08	37463 X	37463	-0-	-0-	-0-	2036	1	35425	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	39150 X	33909	-0-	-5241	-0-	1666	1	32239	3	N	-0-			-0-
						4	4							

BFMT WEST												WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079		
04	44700 X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-			-0-
						10	4							
05	39742 X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-			-0-
						14	4							
06	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-			-0-
						8	4							
07	39029 X	38017	-0-	-1012	-0-	2122	1	35885	3	N	-0-			-0-
						10	4							
08	38378 X	37831	-0-	-547	-0-	2056	1	35772	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	40530 X	34521	-0-	-6009	-0-	1695	1	32818	3	N	-0-			-0-
						8	4							

BFMT WEST												WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577		
04	42990 X	34392	-0-	-8598	-0-	1987	1	32395	3	N	-0-			-0-
						10	4							
05	38378 X	4548	-0-	-33830	-0-	1364	1	3171	3	N	-0-			-0-
						13	4							
06	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2170	1	36699	3	N	-0-			-0-
						7	4							
07	36549 X	36131	-0-	-418	-0-	2017	1	34106	3	N	-0-			-0-
						8	4							
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	1955	1	34022	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	38880 X	32733	-0-	-6147	-0-	1608	1	31122	3	N	-0-			-0-
						3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	36630 X	29128	-0-	-7502	-0-	1231 1	27887 3	N	-0-			-0-
						10 4						
05	33821 X	30205	-0-	-3616	-0-	1251 1	28950 3	N	-0-			-0-
						4 4						
06	31380 X	28447	-0-	-2933	-0-	1169 1	27274 3	N	-0-			-0-
						4 4						
07	31930 X	29032	-0-	-2898	-0-	1127 1	27899 3	N	-0-			-0-
						6 4						
08	31155 X	28428	-0-	-2727	-0-	1160 1	27266 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	29220 X	27083	-0-	-2137	-0-	1076 1	25995 3	N	-0-			-0-
						12 4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341												
04	35040 X	14521	-0-	-20519	-0-	226 1	14295 3	N	-0-			-0-
05	34565 X	29145	-0-	-5420	-0-	417 1	28727 3	N	-0-			-0-
						1 4						
06	33450 X	14195	-0-	-19255	-0-	236 1	13959 3	N	-0-			-0-
07	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	585 1	35857 3	N	-0-			-0-
08	32457 X	15547	-0-	-16910	-0-	288 1	15259 3	N	-0-			-0-
09	28200 X	19707	-0-	-8493	-0-	373 1	19334 3	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390												
04	35400 X	26629	-0-	-8771	-0-	1164 1	25459 3	N	-0-			-0-
						6 4						
05	31744 X	27258	-0-	-4486	-0-	1229 1	26026 3	N	-0-			-0-
						3 4						
06	29220 X	26875	-0-	-2345	-0-	1415 1	25457 3	N	-0-			-0-
						3 4						
07	30194 X	27970	-0-	-2224	-0-	1509 1	26458 3	N	-0-			-0-
						3 4						
08	29016 X	25950	-0-	-3066	-0-	1307 1	24641 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	26880 X	26406	-0-	-474	-0-	1223 1	25169 3	N	-0-			-0-
						14 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328												
04	32820 X	23185	-0-	-9635	-0-	1013 1	22167 3	N	-0-			-0-
						5 4						
05	28551 X	24545	-0-	-4006	-0-	1107 1	23436 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	26790 X	24862	-0-	-1928	-0-	1309 1	23550 3	N	-0-			-0-
						3 4						
07	27683 X	25288	-0-	-2395	-0-	1364 1	23922 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	26071 X	23969	-0-	-2102	-0-	1208 1	22759 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	24870 X	23128	-0-	-1742	-0-	1072 1	22043 3	N	-0-			-0-
						13 4						
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A												
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446	COMPL. DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH 13110	PERF.13016	- 24224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550	COMPL. DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH 13211	PERF.13052	- 24083				
04	71970 X	64233	-0-	-7737	-0-	2176	1	62055	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	68293 X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	65370 X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	67549 X	61491	-0-	-6058	-0-	3084	1	58394	3	N	-0-		-0-
						13	4						
08	66371 X	58691	-0-	-7680	-0-	3015	1	55674	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	64230 X	56459	-0-	-7771	-0-	2859	1	53598	3	N	-0-		-0-
						2	4						
BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL	DEPTH 11916	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638	COMPL. DATE 04/18/2022	TOTAL	DEPTH 12088	PERF.12417	- 22304				
04	14580 X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3		N	-0-			-0-
05	14942 X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3		N	-0-			-0-
06	14310 X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3		N	-0-			-0-
07	14694 X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3		N	-0-			-0-
08	14229 X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3		N	-0-			-0-
09	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3		N	-0-			-0-
LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646	COMPL. DATE 03/24/2022	TOTAL	DEPTH 11826	PERF.11889	- 21585				
04	91860 X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-		-0-
05	94922 X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-		-0-
06	85860 X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-		-0-
07	86552 X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-		-0-
08	85312 X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-		-0-
09	81090 X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-		-0-
LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796	COMPL. DATE 03/24/2022	TOTAL	DEPTH 11862	PERF.12000	- 23084				
04	67350 X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-		-0-
05	67487 X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-		-0-
06	63450 X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-		-0-
07	63550 X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-		-0-
08	62682 X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-		-0-
09	59400 X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.														
MIL-MAR-COX														
WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	55830 X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-		-0-	
05	54560 X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3		N	-0-			-0-	
06	50430 X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-		-0-	
07	50716 X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-		-0-	
08	48515 X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
09	45900 X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-		-0-	
MIL-MAR-COX													WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153	
04	72540 X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-		-0-	
05	72261 X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3		N	-0-			-0-	
06	66390 X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-		-0-	
07	66092 X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-		-0-	
08	63581 X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
09	60030 X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-		-0-	
MIL-MAR-COX													WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117	
04	63750 X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-		-0-	
05	62868 X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3		N	-0-			-0-	
06	59160 X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-		-0-	
07	59117 X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-		-0-	
08	56916 X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
09	53400 X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-		-0-	
ROSA B													WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CALLAGHAN RANCH													WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WNH-LM 1870 PSA													WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872	
04	73800 X	55669	-0-	-18131	-0-	2340	1	53323	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
05	63364 X	53976	-0-	-9388	-0-	2939	1	51031	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
06	60570 X	51848	-0-	-8722	-0-	2263	1	49582	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
07	60481 X	51169	-0-	-9312	-0-	3577	1	47582	3	N	-0-		-0-	
						10	4							
08	57536 X	49474	-0-	-8062	-0-	2157	1	47314	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
09	55680 X	46634	-0-	-9046	-0-	2198	1	44434	3	N	-0-		-0-	
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	67320 X	48268	-0-	-19052	-0-	2029	1 5 4	46234	3	N	-0-		-0-
05	61070 X	46597	-0-	-14473	-0-	2538	1 5 4	44054	3	N	-0-		-0-
06	52650 X	40132	-0-	-12518	-0-	1751	1 2 4	38379	3	N	-0-		-0-
07	52359 X	3902	-0-	-48457	-0-	273	1 1 4	3628	3	N	-0-		-0-
08	49879 X	109	-0-	-49770	-0-	5	1 4	104	3	N	-0-		-0-
09	48270 X	-0-	-0-	-48270	-0-		5 1			N	-0-		-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311													
04	103410 X	66691	-0-	-36719	-0-	2530	1 25 4	64136	3	N	-0-		-0-
05	89125 X	54127	-0-	-34998	-0-	54122	3 5 4		5 4	N	-0-		-0-
06	83970 X	61630	-0-	-22340	-0-	1700	1 5 4	59925	3	N	-0-		-0-
07	78864 X	6348	-0-	-72516	-0-	253	1 1 4	6094	3	N	-0-		-0-
08	74989 X	15333	-0-	-59656	-0-	543	1 2 4	14788	3	N	-0-		-0-
09	66690 X	18885	-0-	-47805	-0-	1156	1 22 4	17707	3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606													
04	62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	62852	3 24 4		4	N	-0-		-0-
05	63064 X	63064	-0-	-0-	-0-	63058	3 6 4		4	N	-0-		-0-
06	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	55397	3 4 4		4	N	-0-		-0-
07	64976 X	51154	-0-	-13822	-0-	51144	3 10 4		4	N	-0-		-0-
08	64976 X	58119	-0-	-6857	-0-	58113	3 6 4		4	N	-0-		-0-
09	62880 X	35480	-0-	-27400	-0-	35439	3 41 4		4	N	-0-		-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	94380 X	63033	-0-	-31347	-0-	63030 3	3 4	N	-0-	-0-				-0-
05	97526 X	60316	-0-	-37210	-0-	60313 3	3 4	N	-0-	-0-				-0-
06	73050 X	58200	-0-	-14850	-0-	29 1	58168 3	N	-0-	-0-				-0-
07	68820 X	58514	-0-	-10306	-0-	3 4	3 4	N	-0-	-0-				-0-
08	68820 X	58747	-0-	-10073	-0-	58511 3	3 4	N	-0-	-0-				-0-
09	63030 X	55362	-0-	-7668	-0-	58744 3	3 4	N	-0-	-0-				-0-
						55362 3								
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190														
04	64140 X	50638	-0-	-13502	-0-	57 1	50580 3	N	-0-	-0-				-0-
05	63116 X	49693	-0-	-13423	-0-	1 4	49621 3	N	-0-	-0-				-0-
06	56490 X	46311	-0-	-10179	-0-	70 1	46233 3	N	-0-	-0-				-0-
07	56513 X	48180	-0-	-8333	-0-	2 4	48112 3	N	-0-	-0-				-0-
08	53785 X	48685	-0-	-5100	-0-	76 1	48607 3	N	-0-	-0-				-0-
09	50640 X	45927	-0-	-4713	-0-	2 4		N	-0-	-0-				-0-
						45927 3								
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574														
04	61500 X	55934	-0-	-5566	-0-	63 1	55869 3	N	-0-	-0-				-0-
05	60388 X	52001	-0-	-8387	-0-	2 4	51925 3	N	-0-	-0-				-0-
06	58380 X	45324	-0-	-13056	-0-	74 1	45249 3	N	-0-	-0-				-0-
07	60326 X	46817	-0-	-13509	-0-	2 4	46750 3	N	-0-	-0-				-0-
08	57784 X	46852	-0-	-10932	-0-	65 1	46777 3	N	-0-	-0-				-0-
09	55920 X	40242	-0-	-15678	-0-	2 4		N	-0-	-0-				-0-
						73 1								
						40242 3								
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650														
04	200790 X	123854	-0-	-76936	-0-	1380 1	122470 3	N	-0-	-0-				-0-
05	207483 X	117927	-0-	-89556	-0-	4 4	116632 3	N	-0-	-0-				-0-
06	181530 X	93961	-0-	-87569	-0-	1291 1			-0-	-0-				-0-
07	141484 X	91365	-0-	-50119	-0-	4 4	96331 3	N	-0-	-0-				-0-
08	141484 X	96365	-0-	-45119	-0-	93957 3			-0-	-0-				-0-
09	123840 X	87987	-0-	-35853	-0-	91361 3			-0-	-0-				-0-
						30 1			-0-	-0-				-0-
						4 4								
						92 1	87891 3	N	-0-	-0-				-0-
						4 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	97140 X	59710	-0-	-37430	-0-	665 1	59042 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	79267 X	57044	-0-	-22223	-0-	624 1	56416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	67020 X	47448	-0-	-19572	-0-	47445 3	3 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69254 X	64138	-0-	-5116	-0-	64134 3	4 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69254 X	53298	-0-	-15956	-0-	17 1	53277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	59700 X	47037	-0-	-12663	-0-	49 1	46987 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1 4							
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466													
04	102930 X	56775	-0-	-46155	-0-	632 1	56143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	63240 X	55637	-0-	-7603	-0-	609 1	55028 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62820 X	51207	-0-	-11613	-0-	51206 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64914 X	45011	-0-	-19903	-0-	45010 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	64914 X	49188	-0-	-15726	-0-	15 1	49172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	56790 X	45553	-0-	-11237	-0-	1 4	45504 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						48 1							
						1 4							
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800													
04	118020 X	90965	-0-	-27055	-0-	13 1	90949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	121954 X	91109	-0-	-30845	-0-	39 1	91067 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	108900 X	85565	-0-	-23335	-0-	3 4	85545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	105028 X	85764	-0-	-19264	-0-	17 1	85754 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	99014 X	84243	-0-	-14771	-0-	7 1	84187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90960 X	79778	-0-	-11182	-0-	3 4	79767 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						8 1							
						3 4							
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860													
04	493680 X	378477	-0-	-115203	-0-	112 1	378362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	510136 X	351855	-0-	-158281	-0-	169 1	351683 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	438660 X	293360	-0-	-145300	-0-	3 4	293241 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	439704 X	216995	-0-	-222709	-0-	116 1	216948 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	391096 X	270343	-0-	-120753	-0-	45 1	270225 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	378480 X	181745	-0-	-196735	-0-	2 4	181585 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						115 1							
						3 4							
						157 1							
						3 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	402180 X	147061	-0-	-255119	-0-	19 1	147038 3	N	-0-				-0-
						4 4							
05	318463 X	136173	-0-	-182290	-0-	5 1	136164 3	N	-0-				-0-
						4 4							
06	246930 X	119572	-0-	-127358	-0-	10 1	119558 3	N	-0-				-0-
						4 4							
07	208940 X	114580	-0-	-94360	-0-	82 1	114494 3	N	-0-				-0-
						4 4							
08	151962 X	107347	-0-	-44615	-0-	75 1	107266 3	N	-0-				-0-
						6 4							
09	147060 X	97462	-0-	-49598	-0-	61 1	97395 3	N	-0-				-0-
						6 4							
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056													
04	576630 X	297360	-0-	-279270	-0-	150 1	297207 3	N	-0-				-0-
						3 4							
05	595851 X	260077	-0-	-335774	-0-	127 1	259947 3	N	-0-				-0-
						3 4							
06	559710 X	220045	-0-	-339665	-0-	137 1	219905 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	459730 X	183767	-0-	-275963	-0-	123 1	183641 3	N	-0-				-0-
						3 4							
08	375348 X	168386	-0-	-206962	-0-	102 1	168280 3	N	-0-				-0-
						4 4							
09	297360 X	148985	-0-	-148375	-0-	65 1	148918 3	N	-0-				-0-
						2 4							
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313													
04	695940 X	258226	-0-	-437714	-0-	130 1	258093 3	N	-0-				-0-
						3 4							
05	713341 X	223752	-0-	-489589	-0-	109 1	223640 3	N	-0-				-0-
						3 4							
06	541140 X	184484	-0-	-356656	-0-	115 1	184366 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	426467 X	151707	-0-	-274760	-0-	102 1	151602 3	N	-0-				-0-
						3 4							
08	329871 X	140465	-0-	-189406	-0-	85 1	140377 3	N	-0-				-0-
						3 4							
09	258240 X	132221	-0-	-126019	-0-	58 1	132161 3	N	-0-				-0-
						2 4							
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146													
04	378270 X	160111	-0-	-218159	-0-	22 1	160086 3	N	-0-				-0-
						3 4							
05	368807 X	129563	-0-	-239244	-0-	56 1	129504 3	N	-0-				-0-
						3 4							
06	262590 X	129632	-0-	-132958	-0-	25 1	129604 3	N	-0-				-0-
						3 4							
07	224440 X	120642	-0-	-103798	-0-	10 1	120632 3	N	-0-				-0-
08	191022 X	109003	-0-	-82019	-0-	69 1	108934 3	N	-0-				-0-
09	160110 X	99636	-0-	-60474	-0-	10 1	99626 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
EOG RESOURCES, INC.														
TRP A														
WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	680190	X	594109	-0-	-86081	-0-	138	1	593971	3	N	-0-		-0-
05	655185	X	578692	-0-	-76493	-0-	141	1	578551	3	N	-0-		-0-
06	649860	X	556374	-0-	-93486	-0-	222	1	556152	3	N	-0-		-0-
07	671522	X	546366	-0-	-125156	-0-	198	1	546168	3	N	-0-		-0-
08	671522	X	576917	-0-	-94605	-0-	202	1	576712	3	N	-0-		-0-
							3	4						
09	594120	X	377323	-0-	-216797	-0-	80	1	377240	3	N	-0-		-0-
							3	4						
BOTANZA ST B														
WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090														
04	SHUT IN		213160	-0-	213160		101	1	213059	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN		386242	-0-	386242		130	1	386112	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN		500792	-0-	500792		217	1	500575	3	N	-0-		-0-
07	SHUT-IN		536444	-0-	536444		183	1	536261	3	N	-0-		-0-
08	2103178 X		466540	-0-	-1636638	-0-	144	1	466396	3	N	-0-		-0-
09	541515 X		541515	-0-	-0-	-0-	157	1	541358	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST														
WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	199216	-0-	199216	199216		61	1	199155	3	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	479362	-0-	479362	678578		100	1	479262	3	N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	490329	-0-	490329	1168907		115	1	490214	3	N	-0-		-0-
*09	1678014 X	509107	-0-	-1168907	-0-		125	1	508982	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST														
WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	207174	-0-	207174	207174		63	1	207111	3	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	484064	-0-	484064	691238		100	1	483964	3	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	512236	-0-	512236	1203474		121	1	512115	3	N	-0-		-0-
*09	1717625 X	514151	-0-	-1203474	-0-		126	1	514025	3	N	-0-		-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
MATRIX LAND CO														
WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		391	1	3651	2	N	-0-		1
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		307	1	3915	2	N	-0-		1
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-		1
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		243	1	3739	2	N	-0-		1
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		280	1	4158	2	N	-0-		1
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		277	1	4051	2	N	-0-		1
SPRINGER RANCH NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		324	1	923	2	N	-0-		12
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		270	1	993	2	N	-0-		12
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-		234	1	974	2	N	-0-		12
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-		249	1	978	2	N	-0-		12
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-		285	1	924	2	N	-0-		12
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		308	1	837	2	N	-0-		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-		-0-
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-		-0-
06	10860 X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-		-0-
07	11222 X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-		-0-
08	11222 X	10385	-0-	-837	-0-	464	1	9921	2	N	-0-		-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-		-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370													
04	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2		N	-0-			10
05	41385 X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2		N	-0-			10
06	40050 X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2		N	-0-			10
07	41385 X	28940	-0-	-12445	-0-	28934	2	6	9	N	5	8 1	7
08	38223 X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8	9	N	7		14
09	31950 X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2		N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620													
04	21750 X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-		-0-
05	23374 X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-		-0-
06	22620 X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-		-0-
07	23374 X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-		-0-
08	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-		-0-
09	18930 X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-		-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689													
04	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-		-0-
05	16213 X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-		-0-
06	15690 X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-		-0-
07	16213 X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-		-0-
08	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-		-0-
09	14820 X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-		-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241													
04	18990 X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-		-0-
05	19623 X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-		-0-
06	17550 X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-		-0-
07	18414 X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-		-0-
08	18414 X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	2	N	-0-		-0-
09	17820 X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-		-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751													
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171													
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13		85
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34		100
06	2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27	1 8	127
07	3937 X	2393	-0-	-1544	-0-	2356	2	37	9	N	34	2 8	159
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		159
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
GULFTEX ENERGY, LLC																	
SNOWDEN EF																	
WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	781	1	665	2	Y	28					85	
						31	9										
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	747	1	891	2	Y	44	44	1			85	
						48	9										
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	921	1	939	2	Y	77	65	1			97	
						85	9										
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	982	1	897	2	Y	42	68	1			71	
						46	9										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71	
SNOWDEN EF														WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1965					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1965					Y	NO RPT					-0-	
CCW K														WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004			
04	127950 X	94488	-0-	-33462	-0-	254	1	93940	2	N	256	214	1			174	
						12	4	282	9								
05	131812 X	91643	-0-	-40169	-0-	254	1	91062	2	N	280	266	1			188	
						19	4	308	9								
06	127560 X	110857	-0-	-16703	-0-	233	1	110254	2	N	320	265	1	2	8	241	
						18	4	352	9								
07	100099 X	51625	-0-	-48474	-0-	146	1	51257	2	N	128	200	1	1	8	168	
						81	4	141	9								
08	97650 X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					N	NO RPT					168	
09	94500 X	NO RPT	-0-	-94500	-0-					N	NO RPT					168	
CCW N														WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CCW U														WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 13120 - 19507			
04	DLQ G-10	74975	-0-	74975	74975	141	1	74314	2	Y	311	309	1			70	
						178	4	342	9								
05	DLQ G-10	70413	-0-	70413	145388	141	1	69684	2	Y	479	522	1			27	
						61	4	527	9								
06	DLQ G-10	62307	-0-	62307	207695	113	1	61688	2	Y	398	363	1			62	
						68	4	438	9								
07	266857 X	59162	-0-	-207695	-0-	141	1	58523	2	Y	406	377	1			91	
						51	4	447	9								
08	80693 X	NO RPT	-0-	-80693	-0-					Y	NO RPT					91	
09	74970 X	NO RPT	-0-	-74970	-0-					Y	NO RPT					91	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.//	338751											
CCW Y				WELL #:	26H	RRCID ->	295521	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.13186 - 19659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	102957	-0-	-	102957	102957		140 1	102352 2	241 4	224 9	Y	204	203 1		69
05	DLQ G-10	97067	-0-	-	97067	200024		140 1	96656 2	88 4	183 9	Y	166	207 1	1 8	27
06	DLQ G-10	86290	-0-	-	86290	286314		112 1	85848 2	95 4	235 9	Y	214	180 1		61
07	368805 X	82491	-0-	-	-286314	-0-		142 1	82137 2	70 4	142 9	Y	129	100 1		90
08	114235 X	NO RPT	-0-	-	-114235	-0-						Y	NO RPT			90
09	102960 X	NO RPT	-0-	-	-102960	-0-						Y	NO RPT			90
CCW B				WELL #:	28H	RRCID ->	298984	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13870 - 24183			
04	572010 X	190678	-0-	-	-381332	-0-		140 1	190295 2	101 4	142 9	Y	129	128 1		69
05	591077 X	87200	-0-	-	-503877	-0-		140 1	86878 2	60 4	122 9	Y	111	144 1	8 8	28
06	572010 X	245358	-0-	-	-326652	-0-		112 1	244503 2	266 4	477 9	Y	434	401 1		61
07	591077 X	214295	-0-	-	-376782	-0-		142 1	213772 2	196 4	185 9	Y	168	139 1		90
08	409448 X	NO RPT	-0-	-	-409448	-0-						Y	NO RPT			90
09	190680 X	NO RPT	-0-	-	-190680	-0-						Y	NO RPT			90
CCW A				WELL #:	27H	RRCID ->	299029	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.13370 - 23722			
04	536040 X	249788	-0-	-	-286252	-0-		141 1	248630 2	137 4	880 9	Y	800	799 1		69
05	553908 X	304057	-0-	-	-249851	-0-		141 1	303353 2	276 4	287 9	Y	261	303 1		27
06	536040 X	263107	-0-	-	-272933	-0-		112 1	262386 2	289 4	320 9	Y	291	256 1		62
07	553908 X	243347	-0-	-	-310561	-0-		141 1	242834 2	208 4	164 9	Y	149	121 1		90
08	383470 X	NO RPT	-0-	-	-383470	-0-						Y	NO RPT			90
09	294240 X	NO RPT	-0-	-	-294240	-0-						Y	NO RPT			90
KILLAM OIL CO., LTD.				460054		RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.11647 - 18537			
NIDO RANCH				WELL #:	1H											
04	39210 X	-0-	-0-	-	-39210	-0-						N	-0-			-0-
05	40517 X	-0-	-0-	-	-40517	-0-						N	-0-			-0-
06	22410 X	-0-	-0-	-	-22410	-0-						N	-0-			-0-
07	59081 X	59081	-0-	-	-0-	-0-		16 1	59065 3			N	-0-			-0-
08	25890 X	25890	-0-	-	-0-	-0-		8 1	25882 3			N	-0-			-0-
09	23962 X	23962	-0-	-	-0-	-0-		9 1	23953 3			N	-0-			-0-
NIDO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11500 - 18726			
04	35640 X	14133	-0-	-	-21507	-0-		3 1	14130 3			N	-0-			-0-
05	54661 X	54661	-0-	-	-0-	-0-		15 1	54646 3			N	-0-			-0-
06	64539 X	64539	-0-	-	-0-	-0-		17 1	64522 3			N	-0-			-0-
07	56495 X	56495	-0-	-	-0-	-0-		16 1	56479 3			N	-0-			-0-
08	54653 X	50327	-0-	-	-4326	-0-		16 1	50311 3			N	-0-			-0-
09	64530 X	45519	-0-	-	-19011	-0-		17 1	45502 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.															
NIDO RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	52050 X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-		-0-		
05	53785 X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-		-0-		
06	52050 X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-		-0-		
07	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-		-0-		
08	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1	50618	3	N	-0-		-0-		
09	45660 X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1	44263	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598															
04	38520 X	-0-	-0-	-38520	-0-				N	-0-			-0-		
05	39804 X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-		-0-		
06	56913 X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-		-0-		
07	60969 X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-		-0-		
08	34751 X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1	24121	3	N	-0-		-0-		
09	56910 X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1	21986	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147															
04	50910 X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-		-0-		
05	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-		-0-		
06	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-		-0-		
07	48050 X	38623	-0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-		-0-		
08	51243 X	26930	-0-	-24313	-0-	10	1	26920	3	N	-0-		-0-		
09	50370 X	42221	-0-	-8149	-0-	13	1	42208	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814															
04	50280 X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-		-0-		
05	57950 X	57950	-0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-		-0-		
06	48210 X	45868	-0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-		-0-		
07	48825 X	25077	-0-	-23748	-0-	9	1	25068	3	N	-0-		-0-		
08	57939 X	43215	-0-	-14724	-0-	16	1	43199	3	N	-0-		-0-		
09	56070 X	40290	-0-	-15780	-0-	13	1	40277	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916															
04	162570 X	120757	-0-	-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-		-0-		
05	167989 X	112310	-0-	-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-		-0-		
06	144570 X	99803	-0-	-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-		-0-		
07	149389 X	94244	-0-	-55145	-0-	26	1	94218	3	N	-0-		-0-		
08	140864 X	86847	-0-	-54017	-0-	28	1	86819	3	N	-0-		-0-		
09	120750 X	76656	-0-	-44094	-0-	29	1	76627	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C															
WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184															
04	126510 X	113469	-0-	-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-		-0-		
05	127472 X	106787	-0-	-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-		-0-		
06	123360 X	95004	-0-	-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-		-0-		
07	125302 X	93827	-0-	-31475	-0-	35	1	93792	3	N	-0-		-0-		
08	121148 X	82690	-0-	-38458	-0-	30	1	82660	3	N	-0-		-0-		
09	113460 X	81587	-0-	-31873	-0-	26	1	81561	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST															
WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094															
04	89220 X	40366	-0-	-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-		-0-		
05	92194 X	84686	-0-	-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-		-0-		
06	89220 X	67125	-0-	-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-		-0-		
07	81561 X	58895	-0-	-22666	-0-	22	1	58873	3	N	-0-		-0-		
08	84692 X	54081	-0-	-30611	-0-	19	1	54062	3	N	-0-		-0-		
09	81960 X	47619	-0-	-34341	-0-	15	1	47604	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054												
NIDO RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.	11568	-	21545	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
04	156990	X	107784	-0-	-49206	-0-		24 1	107760	3	N	-0-					-0-
05	162223	X	83782	-0-	-78441	-0-		23 1	83759	3	N	-0-					-0-
06	155430	X	103502	-0-	-51928	-0-		28 1	103474	3	N	-0-					-0-
07	130603	X	45543	-0-	-85060	-0-		13 1	45530	3	N	-0-					-0-
08	130603	X	66780	-0-	-63823	-0-		22 1	66758	3	N	-0-					-0-
09	107790	X	95677	-0-	-12113	-0-		36 1	95641	3	N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	297387	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	11439	PERF.	11618	-	23548	
04	201180	X	61568	-0-	-139612	-0-		35 1	61533	3	N	-0-					-0-
05	192789	X	153430	-0-	-39359	-0-		58 1	153372	3	N	-0-					-0-
06	168990	X	124100	-0-	-44890	-0-		1788 1	122312	3	N	-0-					-0-
07	156891	X	111926	-0-	-44965	-0-		42 1	111884	3	N	-0-					-0-
08	153419	X	101719	-0-	-51700	-0-		37 1	101682	3	N	-0-					-0-
09	148470	X	92769	-0-	-55701	-0-		30 1	92739	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	298237	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	299141	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.	11556	-	20999	
04	353790	X	217092	-0-	-136698	-0-		48 1	217044	3	N	-0-					-0-
05	365583	X	214019	-0-	-151564	-0-		58 1	213961	3	N	-0-					-0-
06	285030	X	194339	-0-	-90691	-0-		53 1	194286	3	N	-0-					-0-
07	257207	X	187156	-0-	-70051	-0-		52 1	187104	3	N	-0-					-0-
08	240467	X	177588	-0-	-62879	-0-		57 1	177531	3	N	-0-					-0-
09	217080	X	157772	-0-	-59308	-0-		59 1	157713	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	299288	COMPL. DATE	02/14/2025	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.	11742	-	20436	
04	0		307104	-0-	307104	874206		68 1	307036	3	N	-0-					-0-
05	1122889	X	248683	-0-	-874206	-0-		67 1	248616	3	N	-0-					-0-
06	343710	X	209019	-0-	-134691	-0-		57 1	208962	3	N	-0-					-0-
07	355167	X	189574	-0-	-165593	-0-		53 1	189521	3	N	-0-					-0-
08	355167	X	176385	-0-	-178782	-0-		57 1	176328	3	N	-0-					-0-
09	343710	X	154937	-0-	-188773	-0-		58 1	154879	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	299923	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	2224	-0-	-2756	-0-	128	1	2096	3	N	-0-			21
05	4991 X	1896	-0-	-3095	-0-	74	1	1822	3	N	-0-			21
06	4830 X	808	-0-	-4022	-0-	38	1	770	3	N	-0-			21
07	3627 X	1889	-0-	-1738	-0-	80	1	1809	3	N	-0-			21
08	3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	74	1	1563	3	N	-0-			21
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			21
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N	-0-			18
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-			18
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-			18
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			18
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-			18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	893	3	Y	169	123	1	71
						186	9							
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111			182
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1	105
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1	27
						95	9							
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144			171
						158	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			171
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			93
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			93
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			93
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			93
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			93
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		88
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-		-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-		-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-		-0-
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-		-0-
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850													
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-		23
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-		23
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-		23
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-		23
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	N	-0-		23
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
04	4290 X	2474	-0-	-1816	-0-	27	1	2447	3	N	-0-		-0-
05	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-		-0-
06	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-		-0-
07	4216 X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-		-0-
08	3937 X	2288	-0-	-1649	-0-	2288	3			N	-0-		-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141														
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2				N	-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2		N	-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2		N	-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2		N	-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2		N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9		N	22
05	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	-0-	-0-	1366	2				N	20 1
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2				N	2
07	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	2244	2				N	2
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2				N	2
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 11436 - 15972														
04	2430 X	17	-0-	-2413	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3		N	-0-
05	620 X	9	-0-	-611	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 11617 - 16867														
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3		N	-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167														
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3		N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
04	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	2585	2				N	-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2				N	-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2				N	-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2				N	-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2				N	-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-			-0-
05	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2870	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X	1587	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5947	2	23	9	Y	21			36
05	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45	1	8
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-			8
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-			8
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-			8
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			8

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-			-0-
06	43392 X	43392	-0-	-0-	-0-	2030	1	41362	3	N	-0-			-0-
07	51814 X	51814	-0-	-0-	-0-	2190	1	49624	3	N	-0-			-0-
08	51836 X	51836	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-			-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-			-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	21	18	1	10
						23	9							
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3			13
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	Y	12	14	1	11
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	56	1	169	3	Y	17	23	1	5
						19	9							
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36			41
						40	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
04	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-
05	8277 X	2	-0-	-8275	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-
07	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	600	-0-	-600	-0-	34	1	566	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	306	-0-	-748	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
07	620 N	56	-0-	-564	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
04	2640 X	1242	-0-	-1398	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1333 X	832	-0-	-501	-0-	832	2			N	-0-			-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
04	23070 X	22139	-0-	-931	-0-	22139	2			Y	-0-			-0-
05	21855 X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-			-0-
06	21150 X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-			-0-
07	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-			-0-
08	22878 X	21211	-0-	-1667	-0-	21211	2			Y	-0-			-0-
09	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
04	49162 X	49162	-0-	-0-	-0-	2820	1	46342	3	N	-0-			-0-
05	58965 X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-			-0-
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-			-0-
07	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-			-0-
08	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	Y	58	87	1	59
						64	9							
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1	85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149			234
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1	168
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1	133
						86	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-			-0-
07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-			-0-
08	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	521	1	11085	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS-EISENHAEUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
04	5130 X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
06	4920 X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-			-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	4969	-0-	-177	-0-	599	1	4370	3	Y	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
04	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-			-0-
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-			-0-
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-			-0-
08	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-			-0-
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-			-0-
08	13051 X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583														
04	4200 X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-			-0-
05	4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000														
04	5610 X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-			-0-
07	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-			-0-
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045														
04	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	11079	-0-	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7979					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 11355 - 16391														
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654														
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 11070 - 16011														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90 68	1 9	654 3	Y	62	97 1		62	
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	18	51 1		29	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			35	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	10	23 1		22	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 92	1 9	2 3	Y	84	50 1		56	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56	
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691 3	N	-0-			-0-	
05	8959 X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677 3	N	-0-			-0-	
06	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	88	1	7033 3	N	-0-			-0-	
07	8959 X	7090	-0-	-1869	-0-	96	1	6994 3	N	-0-			-0-	
08	8959 X	6682	-0-	-2277	-0-	125	1	6557 3	N	-0-			-0-	
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-				N	-0-			-0-	
05	6665 X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188 3	N	-0-			-0-	
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109 3	N	-0-			-0-	
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778 3	N	-0-			-0-	
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	338	1	7191 3	N	-0-			-0-	
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT			-0-	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
04	10800 X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095 3	Y	-0-			-0-	
05	11160 X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800 3	Y	-0-			-0-	
06	9180 X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992 3	Y	-0-			-0-	
07	9486 X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035 3	Y	-0-			-0-	
08	8959 X	6746	-0-	-2213	-0-	126	1	6620 3	Y	-0-			-0-	
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43 3	N	-0-			-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-	
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			40	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			40	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			40	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			40	
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	1		N	-0-			40	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			40	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978																		
CRAFT				WELL #:		1H		RRCID -> 261323		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11041 - 15441										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	-0-	1			1	3				N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1								N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1								N	NO RPT							-0-	

LONG, J. S.				WELL #:		1H		RRCID -> 261354		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11116 - 16074										
04	8010 X	6707	-0-	-1303	-0-	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-											-0-	
05	7998 X	6543	-0-	-1455	-0-	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-											-0-	
06	7530 X	6276	-0-	-1254	-0-	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-											-0-	
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-											-0-	
08	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-											-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-	

BEASLEY-STATE 1629 GU				WELL #:		2H		RRCID -> 261355		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 9925 - 13810										
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-											-0-	
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-											-0-	
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-											-0-	
07	1550 X	691	-0-	-859	-0-	-0-	19	1	672	3	N	-0-											-0-	
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-											-0-	
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	

FASKEN-STATE 1430 GU				WELL #:		2H		RRCID -> 261362		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9230 - 13403										
04	10050 X	9168	-0-	-882	-0-	-0-	9168	2			Y	-0-											-0-	
05	9796 X	5630	-0-	-4166	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-											-0-	
06	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-											-0-	
07	9796 X	9161	-0-	-635	-0-	-0-	9161	2			Y	-0-											-0-	
08	9734 X	8917	-0-	-817	-0-	-0-	8917	2			Y	-0-											-0-	
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-	

COX STATE 1470 GU				WELL #:		1H		RRCID -> 261363		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10592 - 15751										
04	8490 X	4639	-0-	-3851	-0-	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-											-0-	
05	8773 X	5367	-0-	-3406	-0-	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-											-0-	
06	7200 X	5110	-0-	-2090	-0-	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-											-0-	
07	7192 X	3830	-0-	-3362	-0-	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-											-0-	
08	5983 X	5396	-0-	-587	-0-	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-											-0-	
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-	

APPLING 698 GU				WELL #:		5H		RRCID -> 261439		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10493 - 15392										
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-											-0-	
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-											-0-	
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-											-0-	
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-											-0-	
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-											-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	

FASKEN STATE A 2716				WELL #:		4H		RRCID -> 261445		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10041 - 14466										
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-											-0-	
05	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-											-0-	
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-											-0-	
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-											-0-	
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-											-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	4288	-0-	-2	-0-	55	1	4233	3	Y	-0-		-0-
05	3937 X	2845	-0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-		-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	49	1	3901	3	Y	-0-		-0-
07	4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	39	1	2818	3	Y	-0-		-0-
08	4433 X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-		-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
04	5760 X	4427	-0-	-1333	-0-	56	1	4371	3	N	-0-		-0-
05	5952 X	3193	-0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-		-0-
06	5760 X	4090	-0-	-1670	-0-	50	1	4040	3	N	-0-		-0-
07	5487 X	3583	-0-	-1904	-0-	49	1	3534	3	N	-0-		-0-
08	5115 X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-		-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT		-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	160	-0-	-305	-0-	2	1	158	3	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753													
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1781	3	Y	34	41 1	16
						37	9						
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	27	24 1	19
						30	9						
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	207	1	1631	3	Y	14		33
						15	9						
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	213	1	1648	3	Y	35	50 1	18
						39	9						
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	210	1	1536	3	Y	24		42
						26	9						
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		42
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-		-0-
05	1953 X	1828	-0-	-125	-0-	95	1	1733	3	N	-0-		-0-
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	199	1	1564	3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	218	1	1690	3	N	-0-		-0-
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-		-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
04	5550 X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	5540	-0-	-195	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	3981	-0-	-1569	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10752 - 15095													
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	3	Y	-0-		19
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-		19
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	3	Y	-0-		19
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	3	Y	-0-		19
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-		19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 11097 - 16249													
04	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1453	3	N	146	158	76
						161	9						
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1718	3	190	9	N	173		249
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1646	3	155	9	N	141	187	203
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	338	1	1012	3	N	135	259	79
						149	9						
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109	119
						164	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF. 11538 - 16288													
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-		-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	N	-0-		-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	3	N	-0-		-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10500 - 13297													
04	1020 N	651	-0-	-369	-0-	8	1	643	3	N	-0-		-0-
05	837 N	482	-0-	-355	-0-	10	1	472	3	N	-0-		-0-
06	600 N	274	-0-	-326	-0-	3	1	271	3	N	-0-		-0-
07	682 N	224	-0-	-458	-0-	3	1	221	3	N	-0-		-0-
08	496 N	161	-0-	-335	-0-	3	1	158	3	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 13193 - 13437													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	419	-0-	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	82	-0-	-0-	-352	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	43	-0-	-0-	-360	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
04	1650 N	1561	-0-	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40	1	101
05	1612 N	1011	-0-	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-			101
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			101
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60	1	100
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			100
09	2070 N	NO RPT	-0-	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			100

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
04	660 X	-0-	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682 X	69	-0-	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
06	660 X	1	-0-	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	21	-0-	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137															
04	2070 N	1368	-0-	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	845	-0-	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	798	-0-	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962															
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			12
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			12
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	Y	47	141
							52	9					
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	141
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	3	Y	-0-	141
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		242	1	5482	3	Y	-0-	141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	145
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	145
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693													
04	60 N	4	-0-	-56	-0-		4	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		5	1	121	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020													
04	210 N	1	-0-	-209	-0-		1	3			N	-0-	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	148	53
							163	9					
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-		4	1	91	3	N	72	125
							79	9					
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-		9	1	190	3	N	172	110
							189	9					
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT	110
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423													
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		47	1	779	3	N	-0-	-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		79	1	1955	3	N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-	-0-
07	713 N	23	-0-	-690	-0-		1	1	22	3	N	-0-	-0-
08	713 N	40	-0-	-673	-0-		2	1	38	3	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT	-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		55	1	4266	3	N	-0-	-0-
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-		119	1	5561	3	N	-0-	-0-
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		55	1	4438	3	N	-0-	-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		62	1	4506	3	N	-0-	-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		83	1	4347	3	N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			32
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-			32
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			32
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			32
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			32
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-			-0-
05	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
07	5828 X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-			-0-
08	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-			-0-
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-			-0-
05	682 N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	-0-			18
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-			18
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	-0-			18
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	3	Y	-0-			18
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-			18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	3	Y	-0-			17
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-			17
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-			17
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	-0-			17
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-			17
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	3	N	-0-			-0-
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-			-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	3	N	-0-			-0-
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1681	3	N	-0-			-0-
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	3	N	-0-			-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-			-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1861	3	N	-0-			-0-
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
WK U 2		WELL #:		2H	RRCID ->	267129	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10805 - 15856
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	675 3	Y	29	45 1		23
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	32 9	1139 3	Y	72	77 1		18
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46 1	452 3	Y	25			43
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	79 9	1193 3	Y	59	87 1		15
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22 1	802 3	Y	15			30
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	28 9		Y	NO RPT			30
						53 1						
						65 9						
						38 1						
						17 9						
WK U 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267131	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10904 - 15854
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	32	26 1		17
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 9	212 3	Y	81	76 1		22
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	31 9	Y	28			50
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	89 9		Y	66	95 1		21
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6 3		Y	9			30
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			30
LA MOCA A 433 GU		WELL #:		13H	RRCID ->	267143	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL	DEPTH	11744	PERF.12224 - 15698
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	284 1	3021 3	N	-0-			-0-
05	3007 X	879	-0-	-2128	-0-	46 1	833 3	N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	338 1	2656 3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2565	-0-	-659	-0-	293 1	2272 3	N	-0-			-0-
08	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	316 1	2308 3	N	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	267146	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10239 - 14882
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	51 1	3959 3	Y	-0-			-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	86 1	4016 3	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	42 1	3351 3	Y	-0-			-0-
07	4154 X	2954	-0-	-1200	-0-	40 1	2914 3	Y	-0-			-0-
08	4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	47 1	2440 3	Y	-0-			-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	267265	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 8988 - 13750
04	3690 X	2826	-0-	-864	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	1882	-0-	-1931	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2302	-0-	-1077	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267435	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11194 - 15556
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL.	DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.11114	- 15865	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	172 3	Y	97	99 1		61
						107	9						
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	12	3	178 9	Y	162	105 1		118
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	102	115 1		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	102 1		41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90			131
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			131
WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL.	DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 10903	PERF.11127	- 15973	
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	159	1	2619 3	Y	23	25 1		15
						25	9						
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	124	1	3052 3	Y	104	56 1		63
						114	9						
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1364 3	Y	65	66 1		62
						72	9						
07	827 X	827	-0-	-0-	-0-	33	1	738 3	Y	51	80 1		33
						56	9						
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1642 3	Y	62			95
						68	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			95
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL.	DATE 08/18/2012	TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	36 3	Y	9	52 1		27
						10	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			27
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL.	DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272	
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	10	37 1		18
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			18
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
ZIMMERHANZEL		WELL #:		1H	RRCID ->	267634	COMPL.	DATE 02/06/2017	TOTAL	DEPTH 10818	PERF.10902	- 16593	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93 3	N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53 3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGE LIGHT 1395		WELL #:		7H	RRCID ->	267647	COMPL.	DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH 11157	PERF.11582	- 15310	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-			-0-	
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	4788 2		-0-	
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	4519 2		-0-	
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	4238 2		-0-	
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-	3919 2		-0-	
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-		N	NO RPT			-0-	
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035												
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-	844 3		-0-	
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	759 3		-0-	
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	254 3		-0-	
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	1194 3		-0-	
08	930 X	607	-0-	-323	-0-	27 1	Y	-0-	580 3		-0-	
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT			-0-	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
04	3420 X	2142	-0-	-1278	-0-	27 1	Y	-0-	2115 3		-0-	
05	3534 X	1140	-0-	-2394	-0-	24 1	Y	-0-	1116 3		-0-	
06	3420 X	562	-0-	-2858	-0-	7 1	Y	-0-	555 3		-0-	
07	3534 X	542	-0-	-2992	-0-	7 1	Y	-0-	535 3		-0-	
08	2635 X	528	-0-	-2107	-0-	10 1	Y	-0-	518 3		-0-	
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-		Y	NO RPT			-0-	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	2 1	Y	-0-	127 3		-0-	
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	3 1	Y	-0-	151 3		-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	125 3		-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	156 3		-0-	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	3 1	Y	-0-	145 3		-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
04	6570 X	4153	-0-	-2417	-0-	53 1	N	-0-	4100 3		-0-	
05	6789 X	4368	-0-	-2421	-0-	92 1	N	-0-	4276 3		-0-	
06	5670 X	4067	-0-	-1603	-0-	50 1	N	-0-	4017 3		-0-	
07	5797 X	3341	-0-	-2456	-0-	45 1	N	-0-	3296 3		-0-	
08	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	79 1	N	-0-	4119 3		-0-	
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		N	NO RPT			-0-	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263												
04	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	39 1	N	-0-	2990 3		-0-	
05	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	65 1	N	-0-	3034 3		-0-	
06	3360 X	2829	-0-	-531	-0-	35 1	N	-0-	2794 3		-0-	
07	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	40 1	N	-0-	2892 3		-0-	
08	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	55 1	N	-0-	2911 3		-0-	
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	246 1	2619 3	Y	27	37 1				11
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	30 9	134 1	2438 3	Y	22	20 1			13
06	2940 X	1483	-0-	-1457	-0-	24 9	166 1	1304 3	Y	12				25
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	13 9	450 1	3480 3	Y	30	42 1			13
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	33 9	415 1	3033 3	Y	37				50
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	41 9			Y	NO RPT				50
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	49 1	3792 3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	649	-0-	-3226	-0-	14 1	635 3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	40 1	3199 3	Y	-0-					-0-
07	3875 X	2464	-0-	-1411	-0-	33 1	2431 3	Y	-0-					-0-
08	3875 X	1942	-0-	-1933	-0-	36 1	1906 3	Y	-0-					-0-
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
04	5310 X	4974	-0-	-336	-0-	4974 2		Y	-0-					-0-
05	5487 X	3327	-0-	-2160	-0-	3327 2		Y	-0-					-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		Y	-0-					-0-
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2		Y	-0-					-0-
08	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	4753 2		Y	-0-					-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
04	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618 2		Y	-0-					-0-
05	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797 2		Y	-0-					-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		Y	-0-					-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018 2		Y	-0-					-0-
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2		Y	-0-					-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	57 1	4443 3	Y	-0-					-0-
05	4309 X	3622	-0-	-687	-0-	76 1	3546 3	Y	-0-					-0-
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	49 1	3919 3	Y	-0-					-0-
07	4309 X	3501	-0-	-808	-0-	48 1	3453 3	Y	-0-					-0-
08	4309 X	3690	-0-	-619	-0-	69 1	3621 3	Y	-0-					-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	982	-0-	982	982	44 1	938 3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	982			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	221	1	3629	3	N	-0-			-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	3	N	-0-			-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	4092 X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
04	4140 X	3083	-0-	-1057	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-			-0-
05	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691	3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828	3	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438	3	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-			-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
04	3840 X	1560	-0-	-2280	-0-	20	1	1540	3	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150	3	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555	3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
04	4050 X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542	3	Y	-0-			-0-
05	3968 X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	3162 X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
04	3660 X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478	3	Y	-0-			-0-
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-			-0-
06	3660 X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392	3	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-			-0-
06	6210 X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716	3	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482	3	Y	-0-			-0-
08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-			-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10	9	Y	9	9	1	8
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	26	1	-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-			-0-
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	181	1	2908	3	Y	-0-		18
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-		18
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-		18
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-		18
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-		18
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271													
04	3630 X	1967	-0-	-1663	-0-	25	1	1942	3	Y	-0-		-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-		-0-
07	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-		-0-
08	2852 X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	Y	-0-		-0-
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-		-0-
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-		-0-
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-		-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798													
04	11910 X	9271	-0-	-2639	-0-	118	1	9153	3	N	-0-		-0-
05	12307 X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-		-0-
06	11910 X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-		-0-
07	11842 X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-		-0-
08	10602 X	7638	-0-	-2964	-0-	143	1	7495	3	N	-0-		-0-
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
04	8310 X	6363	-0-	-1947	-0-	81	1	6282	3	Y	-0-		-0-
05	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-		-0-
06	8310 X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-		-0-
07	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-		-0-
08	8587 X	7539	-0-	-1048	-0-	141	1	7398	3	Y	-0-		-0-
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-			-0-
08	23568 X	6643	-0-	-16925	-0-	124	1	6519	3	Y	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
04	2130 X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
04	990 N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-			-0-
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	N	-0-			-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
04	5280 X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
05	4743 X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	2152	-0-	-1628	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	2774	-0-	-884	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-		-0-
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-		-0-
06	1650 X	457	-0-	-1193	-0-	21	1	436	3	N	-0-		-0-
07	3379 X	983	-0-	-2396	-0-	42	1	941	3	N	-0-		-0-
08	3379 X	991	-0-	-2388	-0-	45	1	946	3	N	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-		5
05	1829 X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3	N	-0-		5
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	N	-0-		5
07	1922 N	348	-0-	-1574	-0-	15	1	333	3	N	-0-		5
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	N	-0-		5
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		5
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	13	1	993	3	Y	-0-		-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	Y	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	-0-		-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
04	4680 X	3123	-0-	-1557	-0-	40	1	3083	3	N	-0-		-0-
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-		-0-
06	4680 X	210	-0-	-4470	-0-	3	1	207	3	N	-0-		-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	75	1	5441	3	N	-0-		-0-
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	69	1	3615	3	N	-0-		-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	121	1	9371	3	N	-0-		-0-
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-		-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	108	1	8661	3	N	-0-		-0-
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	123	1	8927	3	N	-0-		-0-
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	155	1	8153	3	N	-0-		-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
04	5850 X	5135	-0-	-715	-0-	66	1	5069	3	N	-0-		-0-
05	6045 X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-		-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	60	1	4807	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	69	1	5035	3	N	-0-		-0-
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	113	1	5941	3	N	-0-		-0-
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356													
04	540 N	76	-0-	-464	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
05	806 X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
06	780 X	8	-0-	-772	-0-	8	3			N	-0-		-0-
07	806 X	104	-0-	-702	-0-	4	1	100	3	N	-0-		-0-
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-			13
05	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			13
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			13
07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1593	1	12334	3	Y	32			45
						35	9							
08	13299 X	12161	-0-	-1138	-0-	1460	1	10658	3	Y	39	74	1	10
						43	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			8
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			8
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			8
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	665	1	5148	3	Y	26			34
						29	9							
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	3	Y	40	69	1	5
						44	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	647	1	5011	3	Y	49			86
						54	9							
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	579	1	4224	3	Y	66	134	1	18
						73	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
04	960 N	613	-0-	-347	-0-	49	1	524	3	Y	36	61	1	19
						40	9							
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	30	1	543	3	Y	32	31	1	20
						35	9							
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	Y	25			45
						28	9							
07	620 N	87	-0-	-533	-0-	6	1	44	3	Y	34	62	1	17
						37	9							
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	8	1	55	3	Y	18			35
						20	9							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			35
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
04	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-			17
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-			17
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-			17
07	11625 X	9198	-0-	-2427	-0-	1048	1	8111	3	Y	35			52
						39	9							
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1681	1	12275	3	Y	18	59	1	11
						20	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-			6
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-			6
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			6
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			6
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
04	3780 X	2390	-0-	-1390	-0-	137	1	2253	3	Y	-0-			6
05	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-			6
06	3780 X	1098	-0-	-2682	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-			6
07	3906 X	1639	-0-	-2267	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-			6
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	78	1	1652	3	Y	-0-			6
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			6
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	3100 N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	148731	-0-	145731	247636	6958	1	141773	3	Y	-0-			-0-
*07	385970 X	138334	-0-	-247636	-0-	5846	1	132488	3	Y	-0-			-0-
*08	127774 X	127774	-0-	-0-	-0-	5738	1	122036	3	Y	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-			-0-
06	2048 N	2009	-0-	-39	-0-	94	1	1915	3	N	-0-			-0-
07	527 N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
04	4560 X	2696	-0-	-1864	-0-	155	1	2541	3	N	-0-			23
05	4092 X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-			23
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	-0-			23
07	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2702	3	N	-0-			23
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-			23
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			23
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			3
05	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			3
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			3
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			3
09	12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			3
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	1344 N	1344 -0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1267 3	Y	-0-				29
05	1127 N	1127 -0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1083 3	Y	-0-				29
06	1235 N	1235 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1177 3	Y	-0-				29
07	826 N	826 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	791 3	Y	-0-				29
08	1085 N	1085 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1036 3	Y	-0-				29
09	30 N	NO RPT -0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT				29
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	80 1			148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	114 1			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63				113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				123
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				123
09	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
04	5160 X	2655 -0-	-2505	-0-	-0-	34 1	2621 3	N	-0-				-0-
05	5332 X	2313 -0-	-3019	-0-	-0-	48 1	2265 3	N	-0-				-0-
06	5160 X	2865 -0-	-2295	-0-	-0-	35 1	2830 3	N	-0-				-0-
07	5332 X	4263 -0-	-1069	-0-	-0-	58 1	4205 3	N	-0-				-0-
08	3377 X	3377 -0-	-0-	-0-	-0-	63 1	3314 3	N	-0-				-0-
09	2880 X	NO RPT -0-	-2880	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
04	90 N	70 -0-	-20	-0-	-0-	1 1	69 3	N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	7 N	7 -0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
07	62 N	7 -0-	-55	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	7 N	NO RPT -0-	-7	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
04	2850 X	2810 -0-	-40	-0-	-0-	2802 2	8 9	Y	7	15 1			12
05	2914 X	2172 -0-	-742	-0-	-0-	2154 2	18 9	Y	16	28 1			-0-
06	2820 X	2783 -0-	-37	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-				-0-
07	2914 X	2832 -0-	-82	-0-	-0-	2832 2		Y	-0-				-0-
08	2914 X	2710 -0-	-204	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-				-0-
09	2820 X	NO RPT -0-	-2820	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
04	1876 X	1876 -0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1852 3	Y	-0-				-0-
05	1390 X	1390 -0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1361 3	Y	-0-				-0-
06	1556 X	1556 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1537 3	Y	-0-				-0-
07	4071 X	4071 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	4016 3	Y	-0-				-0-
08	2475 X	2475 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	2429 3	Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964													
04	660 N	384 -0-	-276	-0-	-0-	22 1	362 3	N	-0-				-0-
05	1054 N	479 -0-	-575	-0-	-0-	19 1	460 3	N	-0-				-0-
06	306 N	306 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	N	-0-				-0-
07	470 N	470 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	450 3	N	-0-				-0-
08	465 N	262 -0-	-203	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT -0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-		-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-		-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	147	1	2998	3	N	-0-		-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-		-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	246	1	5224	3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742													
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108		173
						119	9						
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144 1	80
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	9	3	9	9	N	8		88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	7		95
						8	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388													
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-		-0-
05	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-		-0-
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	110	1	8868	3	N	-0-		-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	123	1	8959	3	N	-0-		-0-
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	167	1	8740	3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
04	12360 X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-		-0-
05	11687 X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-		-0-
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			Y	-0-		-0-
07	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			Y	-0-		-0-
08	11997 X	6248	-0-	-5749	-0-	6248	2			Y	-0-		-0-
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123													
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-		-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-		-0-
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-		-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-		-0-
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	Y	-0-
08	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
04	31110 X	29319	-0-	-1791	-0-	2517	1	26745	3	Y	52	61	1	5
						57	9							
05	31961 X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55	1	9
						65	9							
06	30630 X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40	1	12
						47	9							
07	31310 X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74	1	4
						73	9							
08	31124 X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36	1	6
						42	9							
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT			6
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
04	22560 X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-			-0-
05	23312 X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-			-0-
06	22560 X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-			-0-
07	23312 X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-			-0-
08	21793 X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-			-0-
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
04	4740 X	3193	-0-	-1547	-0-	41	1	3152	3	Y	-0-			-0-
05	4898 X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-			-0-
06	4740 X	2787	-0-	-1953	-0-	34	1	2753	3	Y	-0-			-0-
07	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	41	1	2956	3	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
04	23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	296	1	22921	3	Y	-0-			-0-
05	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-			-0-
06	25560 X	24360	-0-	-1200	-0-	300	1	24060	3	Y	-0-			-0-
07	28210 X	21198	-0-	-7012	-0-	288	1	20910	3	Y	-0-			-0-
08	28210 X	28146	-0-	-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	124	1	9584	3	Y	-0-			-0-
05	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-			-0-
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	135	1	10801	3	Y	-0-			-0-
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	154	1	11201	3	Y	-0-			-0-
08	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11460 X	2973	-0-	-8487	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
05	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-			-0-
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	93	1	11493	2	Y	-0-			-0-
07	11842 X	10975	-0-	-867	-0-	130	1	10845	2	Y	-0-			-0-
08	11842 X	10592	-0-	-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-			-0-
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
04	7650 X	5891	-0-	-1759	-0-	75	1	5816	3	Y	-0-			-0-
05	7905 X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-			-0-
06	7650 X	6698	-0-	-952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-			-0-
07	7347 X	7069	-0-	-278	-0-	96	1	6973	3	Y	-0-			-0-
08	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-			-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
04	20100 X	17863	-0-	-2237	-0-	1532	1	16283	3	Y	44	52	1	5
						48	9							
05	19654 X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40	1	8
						47	9							
06	18510 X	13840	-0-	-4670	-0-	1556	1	12240	3	Y	40	36	1	12
						44	9							
07	18445 X	16486	-0-	-1959	-0-	1879	1	14548	3	Y	54	61	1	5
						59	9							
08	18445 X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47	1	11
						58	9							
09	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT			11
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
04	24780 X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-			-0-
05	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-			-0-
06	24780 X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-			-0-
07	24769 X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-			-0-
08	25606 X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-			-0-
09	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
04	21420 X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-			-0-
05	22134 X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-			-0-
06	21420 X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-			-0-
07	19871 X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-			-0-
08	18135 X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-			-0-
09	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-			-0-
05	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-			-0-
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-			-0-
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-			-0-
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21810 X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1 18585	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	22537 X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1 20655	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	21810 X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1 18156	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	22537 X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1 18080	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	22537 X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1 17596	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-				Y	NO RPT						-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720																
04	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2 11 9	Y	10	20 1	20					20
05	11408 X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2 18 9	Y	16	34 1	2					2
06	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2	Y	-0-		2					2
07	12989 X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2	Y	-0-		2					2
08	12989 X	10370	-0-	-2619	-0-	10370	2	Y	-0-		2					2
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-				Y	NO RPT						2
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884																
04	25440 X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1 18814	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	26257 X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1 24135	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	25410 X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1 21816	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	22847 X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1 21032	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	24645 X	20765	-0-	-3880	-0-	388	1 20377	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-				Y	NO RPT						-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625																
04	34110 X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1 27459	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	35247 X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1 27910	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	34110 X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1 27228	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	34007 X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1 30883	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	632	1 33140	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-				Y	NO RPT						-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655																
04	11910 X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1 8401	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	12307 X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1 7765	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	11910 X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1 7140	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	10757 X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1 8567	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	8804 X	8605	-0-	-199	-0-	161	1 8444	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905																
04	23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1 23642	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1 20215	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1 12352	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1 24601	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	409	1 21465	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245																
04	18120 X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1 11616	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	18724 X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1 11948	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	18120 X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1 11170	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1 14412	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	14043 X	10335	-0-	-3708	-0-	193	1 10142	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-				Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	18720 X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2			N	-0-		-0-
05	19344 X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2			N	-0-		-0-
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-		-0-
07	19065 X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2			N	-0-		-0-
08	18910 X	18423	-0-	-487	-0-	18423	2			N	-0-		-0-
09	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300													
04	28680 X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-		-0-
05	29109 X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-		-0-
06	28170 X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	19341	3	Y	-0-		-0-
07	29605 X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	23523	3	Y	-0-		-0-
08	29605 X	21839	-0-	-7766	-0-	408	1	21431	3	Y	-0-		-0-
09	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708													
04	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-		-0-
05	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-		-0-
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	10979	3	Y	-0-		-0-
07	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	11114	3	Y	-0-		-0-
08	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945													
04	29040 X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-		-0-
05	30008 X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-		-0-
06	29040 X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	20517	3	Y	-0-		-0-
07	28923 X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	21135	3	Y	-0-		-0-
08	25172 X	19304	-0-	-5868	-0-	361	1	18943	3	Y	-0-		-0-
09	24210 X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
04	11610 X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-		-0-
05	10757 X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-		-0-
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	9121	3	N	-0-		-0-
07	12524 X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	9006	3	N	-0-		-0-
08	12524 X	10816	-0-	-1708	-0-	1303	1	9513	3	N	-0-		-0-
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-		-0-
05	10571 X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-		-0-
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-		-0-
07	8618 X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
04	9690 X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-		-0-
05	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-		-0-
06	9690 X	5418	-0-	-4272	-0-	67	1	5351	3	Y	-0-		-0-
07	10013 X	4473	-0-	-5540	-0-	61	1	4412	3	Y	-0-		-0-
08	10013 X	9628	-0-	-385	-0-	180	1	9448	3	Y	-0-		-0-
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
04	16530 X	14956	-0-	-1574	-0-	1283	1	13628	3	Y	41	26 1	26
						45	9						
05	15903 X	8733	-0-	-7170	-0-	453	1	8258	3	Y	20	24 1	22
						22	9						
06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	1813	1	14261	3	Y	45		67
						50	9						
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	1998	1	15465	3	Y	40	98 1	9
						44	9						
08	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1970	1	14383	3	Y	59		68
						65	9						
09	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT		68
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
04	1950 X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-		-0-
05	2015 X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-		-0-
06	1950 X	993	-0-	-957	-0-	12	1	981	3	N	-0-		-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	3	N	-0-		-0-
08	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	30	1	1576	3	N	-0-		-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	3	Y	-0-		-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1700	3	Y	-0-		-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1696	3	Y	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
04	14280 X	13217	-0-	-1063	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-		-0-
05	14818 X	13957	-0-	-861	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-		-0-
06	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	177	1	14190	3	Y	-0-		-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	199	1	14490	3	Y	-0-		-0-
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	267	1	14023	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
04	19470 X	11859	-0-	-7611	-0-	151	1	11708	3	Y	-0-		-0-
05	20119 X	16159	-0-	-3960	-0-	339	1	15820	3	Y	-0-		-0-
06	18750 X	13664	-0-	-5086	-0-	168	1	13496	3	Y	-0-		-0-
07	17112 X	12546	-0-	-4566	-0-	170	1	12376	3	Y	-0-		-0-
08	16151 X	13484	-0-	-2667	-0-	252	1	13232	3	Y	-0-		-0-
09	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	46350 X	36461	-0-	-9889	-0-	465	1	35996	3	N	-0-		-0-
05	50096 X	47293	-0-	-2803	-0-	991	1	46302	3	N	-0-		-0-
06	48480 X	46714	-0-	-1766	-0-	575	1	46139	3	N	-0-		-0-
07	54393 X	54393	-0-	-0-	-0-	739	1	53654	3	N	-0-		-0-
08	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	965	1	50601	3	N	-0-		-0-
09	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	112	1	8671	3	Y	-0-		-0-
05	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-		-0-
06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	169	1	13556	3	Y	-0-		-0-
07	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	189	1	13752	3	Y	-0-		-0-
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	246	1	12895	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
04	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-		-0-
05	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-		-0-
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-		-0-
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-		-0-
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-		-0-
05	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-		-0-
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-		-0-
07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-		-0-
08	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	50	1	3849	3	Y	-0-		-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-		-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-		-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-		-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
04	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-	458	1	35401	3	Y	-0-		-0-
05	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-		-0-
06	43362 X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-		-0-
07	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-		-0-
08	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
04	27090 X	25086	-0-	-2004	-0-	320	1	24766	3	Y	-0-		-0-
05	29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-		-0-
06	27090 X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y	-0-		-0-
07	27993 X	24083	-0-	-3910	-0-	327	1	23756	3	Y	-0-		-0-
08	27993 X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y	-0-		-0-
09	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19590 X	14135	-0-	-5455	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-			-0-
05	20243 X	19751	-0-	-492	-0-	414	1	19337	3	Y	-0-			-0-
06	19590 X	16728	-0-	-2862	-0-	206	1	16522	3	Y	-0-			-0-
07	20243 X	16719	-0-	-3524	-0-	227	1	16492	3	Y	-0-			-0-
08	19747 X	16551	-0-	-3196	-0-	310	1	16241	3	Y	-0-			-0-
09	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
04	20340 X	15055	-0-	-5285	-0-	15055	2			Y	-0-			-0-
05	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	76	1	23242	2	Y	-0-			-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	194	1	23980	2	Y	-0-			-0-
07	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	264	1	22008	2	Y	-0-			-0-
08	23312 X	21067	-0-	-2245	-0-	237	1	20830	2	Y	-0-			-0-
09	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
04	20550 X	2247	-0-	-18303	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
05	21235 X	15019	-0-	-6216	-0-	49	1	14970	2	Y	-0-			-0-
06	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	166	1	20464	2	Y	-0-			-0-
07	21235 X	16974	-0-	-4261	-0-	201	1	16773	2	Y	-0-			-0-
08	21235 X	16554	-0-	-4681	-0-	186	1	16368	2	Y	-0-			-0-
09	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1021	1	10847	3	Y	56	50	1	18
						62	9							
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	745	1	13564	3	Y	61	64	1	15
						67	9							
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1456	1	11452	3	Y	33	36	1	12
						36	9							
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1537	1	11896	3	Y	42	40	1	14
						46	9							
08	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1609	1	11744	3	Y	42	47	1	9
						46	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
04	16500 X	14372	-0-	-2128	-0-	1228	1	13052	3	Y	84	72	1	19
						92	9							
05	16089 X	15037	-0-	-1052	-0-	780	1	14213	3	Y	40	52	1	7
						44	9							
06	15570 X	13108	-0-	-2462	-0-	1473	1	11587	3	Y	44	43	1	8
						48	9							
07	15934 X	12929	-0-	-3005	-0-	1473	1	11405	3	Y	46	44	1	10
						51	9							
08	15810 X	12934	-0-	-2876	-0-	1549	1	11311	3	Y	67	71	1	6
						74	9							
09	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	19410 X	18372	-0-	-1038	-0-	1567	1	16653	3	Y	138	117	1	38
05	20212 X	17685	-0-	-2527	-0-	152	9	16688	3	Y	74	92	1	20
06	19560 X	15557	-0-	-4003	-0-	916	1	13748	3	Y	55	59	1	16
07	20212 X	16425	-0-	-3787	-0-	81	9	14488	3	Y	60	58	1	18
08	19654 X	15887	-0-	-3767	-0-	1748	1	13868	3	Y	109	111	1	16
09	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-	61	9			Y	NO RPT			16
						1871	1							
						66	9							
						1899	1							
						120	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
04	11280 X	9871	-0-	-1409	-0-	844	1	8970	3	Y	52	45	1	14
05	12276 X	10687	-0-	-1589	-0-	57	9	10071	3	Y	57	59	1	12
06	11880 X	9578	-0-	-2302	-0-	553	1	8467	3	Y	32	35	1	9
07	12276 X	8957	-0-	-3319	-0-	63	9	7892	3	Y	42	39	1	12
08	11315 X	10039	-0-	-1276	-0-	1076	1	8778	3	Y	54	57	1	9
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	35	9			Y	NO RPT			9
						1019	1							
						46	9							
						1202	1							
						59	9							
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
04	13050 X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1	13
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	53	9	10643	3	Y	39	43	1	9
06	13200 X	10743	-0-	-2457	-0-	584	1	9461	3	Y	72	65	1	16
07	13640 X	9915	-0-	-3725	-0-	43	9	8707	3	Y	75	71	1	20
08	13082 X	12176	-0-	-906	-0-	1203	1	10664	3	Y	46	58	1	8
09	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-	79	9			Y	NO RPT			8
						1125	1							
						83	9							
						1461	1							
						51	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
04	10200 X	9120	-0-	-1080	-0-	780	1	8288	3	Y	47	54	1	5
05	10416 X	10105	-0-	-311	-0-	52	9	9531	3	Y	46	44	1	7
06	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	523	1	8503	3	Y	32	30	1	9
07	10261 X	9911	-0-	-350	-0-	51	9	8733	3	Y	45	51	1	3
08	10106 X	9706	-0-	-400	-0-	1081	1	8508	3	Y	30	28	1	5
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	35	9			Y	NO RPT			5
						1128	1							
						50	9							
						1165	1							
						33	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13620 X	10218	-0-	-3402	-0-	875 1	9295 3	Y	44	53 1				5
05	12834 X	10094	-0-	-2740	-0-	523 1	9528 3	Y	39	38 1				6
06	11700 X	9166	-0-	-2534	-0-	1030 1	8099 3	Y	34	30 1				10
07	12090 X	7329	-0-	-4761	-0-	832 1	6441 3	Y	51	57 1				4
08	11563 X	7774	-0-	-3789	-0-	933 1	6809 3	Y	29	27 1				6
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	32 9		Y	NO RPT					6
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
04	8970 X	8183	-0-	-787	-0-	704 1	7479 3	Y	-0-					-0-
05	9021 X	8370	-0-	-651	-0-	436 1	7934 3	Y	-0-					-0-
06	8580 X	7981	-0-	-599	-0-	900 1	7081 3	Y	-0-					-0-
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	937 1	7252 3	Y	-0-					-0-
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	978 1	7144 3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
04	35700 X	30562	-0-	-5138	-0-	2629 1	27933 3	N	-0-					-0-
05	36890 X	26530	-0-	-10360	-0-	1381 1	25149 3	N	-0-					-0-
06	35700 X	27492	-0-	-8208	-0-	3101 1	24391 3	N	-0-					-0-
07	33821 X	27092	-0-	-6729	-0-	3099 1	23993 3	N	-0-					-0-
08	31589 X	26814	-0-	-4775	-0-	3230 1	23584 3	N	-0-					-0-
09	30570 X	NO RPT	-0-	-30570	-0-			N	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
04	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1216 1	12922 3	Y	34	39 1				2
05	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	771 1	14038 3	Y	43	40 1				5
06	13920 X	13049	-0-	-871	-0-	1468 1	11546 3	Y	32	30 1				7
07	14663 X	12800	-0-	-1863	-0-	1458 1	11291 3	Y	46	53 1				-0-
08	14849 X	11739	-0-	-3110	-0-	1410 1	10295 3	Y	31	28 1				3
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	34 9		Y	NO RPT					3
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
04	11790 X	11314	-0-	-476	-0-	966 1	10261 3	Y	79	67 1				22
05	11966 X	11877	-0-	-89	-0-	611 1	11128 3	Y	125	122 1				25
06	11580 X	10992	-0-	-588	-0-	1235 1	9712 3	Y	41	52 1				14
07	12028 X	11116	-0-	-912	-0-	1265 1	9797 3	Y	49	48 1				15
08	12028 X	11580	-0-	-448	-0-	1389 1	10140 3	Y	46	52 1				9
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	51 9		Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	1119	1	11893	3	Y	-0-					-0-
05	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-					-0-
06	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1538	1	12101	3	Y	-0-					-0-
07	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	804	1	6225	3	Y	-0-					-0-
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445																
04	22560 X	11136	-0-	-11424	-0-	142	1	10994	3	Y	-0-					-0-
05	23312 X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-					-0-
06	22560 X	14195	-0-	-8365	-0-	175	1	14020	3	Y	-0-					-0-
07	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	231	1	16751	3	Y	-0-					-0-
08	15500 X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-					-0-
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265																
04	25110 X	11929	-0-	-13181	-0-	152	1	11777	3	Y	-0-					-0-
05	25947 X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-					-0-
06	21720 X	15227	-0-	-6493	-0-	187	1	15040	3	Y	-0-					-0-
07	22444 X	13353	-0-	-9091	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-					-0-
08	19499 X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-					-0-
09	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355																
04	11640 X	8839	-0-	-2801	-0-	757	1	8039	3	Y	39	33	1			18
05	12028 X	8512	-0-	-3516	-0-	441	1	8026	3	Y	41	43	1			16
06	11610 X	9797	-0-	-1813	-0-	1100	1	8656	3	Y	37	36	1			17
07	11997 X	8146	-0-	-3851	-0-	929	1	7191	3	Y	24	26	1			15
08	11315 X	10590	-0-	-725	-0-	1271	1	9278	3	Y	37	39	1			13
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	41	9			Y	NO RPT					13

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230																
04	12570 X	12202	-0-	-368	-0-	1045	1	11099	3	Y	53	46	1			9
05	12989 X	12079	-0-	-910	-0-	626	1	11402	3	Y	46	50	1			5
06	12540 X	10960	-0-	-1580	-0-	1231	1	9685	3	Y	40	40	1			5
07	12958 X	9866	-0-	-3092	-0-	1124	1	8701	3	Y	37	36	1			6
08	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	1416	1	10338	3	Y	41	46	1			1
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	45	9			Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	16590 X	12247	-0-	-4343	-0-	1050	1	11152	3	Y	41	35	1	7
05	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1058	1	19267	3	Y	95	88	1	14
06	16590 X	15423	-0-	-1167	-0-	1733	1	13633	3	Y	52	55	1	11
07	17019 X	7822	-0-	-9197	-0-	892	1	6906	3	Y	22	27	1	6
08	17732 X	15012	-0-	-2720	-0-	1804	1	13171	3	Y	34	37	1	3
09	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-	37	9			Y	NO RPT			3
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
04	19140 X	12449	-0-	-6691	-0-	159	1	12290	3	N	-0-			-0-
05	19778 X	15452	-0-	-4326	-0-	324	1	15128	3	N	-0-			-0-
06	19140 X	13519	-0-	-5621	-0-	166	1	13353	3	N	-0-			-0-
07	19778 X	15086	-0-	-4692	-0-	205	1	14881	3	N	-0-			-0-
08	16895 X	13750	-0-	-3145	-0-	257	1	13493	3	N	-0-			-0-
09	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
04	12660 X	12297	-0-	-363	-0-	1055	1	11211	3	Y	28	23	1	6
05	13268 X	12872	-0-	-396	-0-	668	1	12170	3	Y	31	32	1	5
06	12840 X	11670	-0-	-1170	-0-	1311	1	10312	3	Y	43	40	1	8
07	13268 X	11641	-0-	-1627	-0-	1328	1	10285	3	Y	25	27	1	6
08	13082 X	11384	-0-	-1698	-0-	1368	1	9985	3	Y	28	32	1	2
09	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	31	9			Y	NO RPT			2
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
04	22710 X	21793	-0-	-917	-0-	1869	1	19855	3	Y	63	67	1	25
05	23188 X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1	31
06	22380 X	21061	-0-	-1319	-0-	2370	1	18641	3	Y	45	43	1	33
07	22971 X	21319	-0-	-1652	-0-	2430	1	18812	3	Y	70	79	1	24
08	22630 X	21393	-0-	-1237	-0-	2570	1	18767	3	Y	51	46	1	29
09	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-	56	9			Y	NO RPT			29
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
04	12960 X	7733	-0-	-5227	-0-	665	1	7068	3	Y	-0-			-0-
05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-			-0-
06	12210 X	11405	-0-	-805	-0-	1286	1	10119	3	Y	-0-			-0-
07	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	972	1	7522	3	Y	-0-			-0-
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	843	1	8952	3	Y	-0-			-0-
05	11656 X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-			-0-
06	11280 X	9581	-0-	-1699	-0-	1081	1	8500	3	Y	-0-			-0-
07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	868	1	6723	3	Y	-0-			-0-
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
04	13170 X	12103	-0-	-1067	-0-	1041	1	11062	3	Y	-0-			-0-
05	12927 X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-			-0-
06	12450 X	11644	-0-	-806	-0-	1313	1	10331	3	Y	-0-			-0-
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	1180	1	9139	3	Y	-0-			-0-
08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
04	28320 X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-			-0-
05	29264 X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-			-0-
06	28320 X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-			-0-
07	24521 X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-			-0-
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
04	13200 X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-			-0-
05	13640 X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-			-0-
06	12900 X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-			-0-
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-			-0-
08	11656 X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-			-0-
09	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
04	25020 X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-			-0-
05	25854 X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-			-0-
06	25020 X	22210	-0-	-2810	-0-	273	1	21937	3	Y	-0-			-0-
07	25916 X	21961	-0-	-3955	-0-	298	1	21663	3	Y	-0-			-0-
08	25916 X	22258	-0-	-3658	-0-	416	1	21842	3	Y	-0-			-0-
09	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
04	25020 X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-			-0-
05	25854 X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-			-0-
06	25020 X	18374	-0-	-6646	-0-	226	1	18148	3	Y	-0-			-0-
07	25854 X	18004	-0-	-7850	-0-	245	1	17759	3	Y	-0-			-0-
08	22816 X	15848	-0-	-6968	-0-	296	1	15552	3	Y	-0-			-0-
09	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
04	23520 X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-			-0-
05	24304 X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-			-0-
06	23520 X	18064	-0-	-5456	-0-	222	1	17842	3	Y	-0-			-0-
07	24304 X	17601	-0-	-6703	-0-	239	1	17362	3	Y	-0-			-0-
08	24304 X	17976	-0-	-6328	-0-	336	1	17640	3	Y	-0-			-0-
09	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	24660 X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-	-0-
05	25482 X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-	-0-
06	24660 X	23512	-0-	-1148	-0-	289	1	23223	3	Y	-0-	-0-
07	25482 X	21738	-0-	-3744	-0-	295	1	21443	3	Y	-0-	-0-
08	21080 X	9088	-0-	-11992	-0-	170	1	8918	3	Y	-0-	-0-
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT	-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
04	14940 X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-	-0-
05	15438 X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-	-0-
06	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	192	1	15385	3	Y	-0-	-0-
07	15438 X	12088	-0-	-3350	-0-	164	1	11924	3	Y	-0-	-0-
08	15097 X	14188	-0-	-909	-0-	265	1	13923	3	Y	-0-	-0-
09	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
04	29220 X	15027	-0-	-14193	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-	-0-
05	30194 X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-	-0-
06	29220 X	11344	-0-	-17876	-0-	140	1	11204	3	Y	-0-	-0-
07	30194 X	19992	-0-	-10202	-0-	271	1	19721	3	Y	-0-	-0-
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	383	1	20072	3	Y	-0-	-0-
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
04	24780 X	19302	-0-	-5478	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74 1 28
05	25606 X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51 1 30
06	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44 1 35
07	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94 1 27
08	19933 X	16982	-0-	-2951	-0-	2038	1	14882	3	Y	56	51 1 32
09	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-	62	9			Y	NO RPT	32
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
04	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-	-0-
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-	-0-
07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-	-0-
08	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	288	1	15084	3	N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
04	15630 X	10448	-0-	-5182	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-	-0-
05	16151 X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-	-0-
06	15630 X	9844	-0-	-5786	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-	-0-
07	14353 X	9494	-0-	-4859	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-	-0-
08	13733 X	9322	-0-	-4411	-0-	174	1	9148	3	Y	-0-	-0-
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	15630 X	9949	-0-	-5681	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-			-0-
05	16151 X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-			-0-
06	15630 X	8260	-0-	-7370	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-			-0-
07	15159 X	12540	-0-	-2619	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-			-0-
08	13919 X	7828	-0-	-6091	-0-	146	1	7682	3	Y	-0-			-0-
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
04	6750 X	5209	-0-	-1541	-0-	66	1	5143	3	N	-0-			-0-
05	6975 X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-			-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-			-0-
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-			-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
04	21360 X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-			-0-
05	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-			-0-
06	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-			-0-
07	24893 X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-			-0-
08	25637 X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-			-0-
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
04	28590 X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-			-0-
05	29543 X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-			-0-
06	28590 X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-			-0-
07	29543 X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-			-0-
08	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-			-0-
09	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
04	27990 X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-			-0-
05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-			-0-
06	27990 X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-			-0-
07	26753 X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-			-0-
08	29229 X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-			-0-
09	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
04	32160 X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-			-0-
05	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-			-0-
06	32160 X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-			-0-
07	33232 X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-			-0-
08	33232 X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-			-0-
09	32160 X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907														
04	23340 X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-			-0-
05	23963 X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-			-0-
06	20580 X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-			-0-
07	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-			-0-
08	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	26580 X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-			-0-
05	27466 X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-			-0-
06	26580 X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-			-0-
07	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-			-0-
08	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880														
04	21720 X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-			-0-
05	22444 X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-			-0-
06	21720 X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-			-0-
07	22258 X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-			-0-
08	21917 X	18772	-0-	-3145	-0-	351	1	18421	3	N	-0-			-0-
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435														
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1	13
						65	9							
08	3100 N	5941	-0-	2841	10472	709	1	5173	3	Y	54	60	1	7
						59	9							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	10382					Y	NO RPT			7
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
04	9030 X	7127	-0-	-1903	-0-	609	1	6475	3	Y	39	32	1	8
						43	9							
05	8339 X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1	6
						41	9							
06	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1	4
						23	9							
07	8339 X	2464	-0-	-5875	-0-	281	1	2177	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
08	7440 X	2722	-0-	-4718	-0-	327	1	2391	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	18480 X	7370	-0-	-11110	-0-	630	1	6698	3	Y	38	33 1	10	
05	19096 X	8455	-0-	-10641	-0-	42	9	7973	3	Y	40	42 1	8	
06	17490 X	8142	-0-	-9348	-0-	44	9	7193	3	Y	32	32 1	8	
07	17825 X	6504	-0-	-11321	-0-	914	1	5750	3	Y	10	14 1	4	
08	17825 X	8364	-0-	-9461	-0-	35	9	7345	3	Y	12	14 1	2	
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	743	1			Y	NO RPT		2	
						11	9							
						1006	1							
						13	9							
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
04	32130 X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-		-0-	
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-		-0-	
06	90 X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-		-0-	
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-		-0-	
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-		-0-	
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
04	23580 X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-		-0-	
05	24366 X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-		-0-	
06	23580 X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-		-0-	
07	24366 X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-		-0-	
08	19344 X	15743	-0-	-3601	-0-	294	1	15449	3	Y	-0-		-0-	
09	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-		-0-	
05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-		-0-	
06	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	877	1	17867	3	Y	-0-		-0-	
07	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	961	1	21768	3	Y	-0-		-0-	
08	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	916	1	19489	3	Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
04	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-		-0-	
05	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-		-0-	
06	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	731	1	14888	3	Y	-0-		-0-	
07	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	667	1	15109	3	Y	-0-		-0-	
08	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	696	1	14808	3	Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-		-0-	
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-		-0-	
06	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	501	1	10205	3	Y	-0-		-0-	
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	319	1	7232	3	Y	-0-		-0-	
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	2393	3	Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13650 X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-			-0-
05	14105 X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-			-0-
06	11970 X	9094	-0-	-2876	-0-	112	1	8982	3	Y	-0-			-0-
07	11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	136	1	9873	3	Y	-0-			-0-
08	11191 X	9013	-0-	-2178	-0-	169	1	8844	3	Y	-0-			-0-
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
04	12660 X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-			-0-
05	13082 X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-			-0-
06	10620 X	9514	-0-	-1106	-0-	117	1	9397	3	Y	-0-			-0-
07	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	133	1	9624	3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	163	1	8547	3	Y	-0-			-0-
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
04	15480 X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-			-0-
05	15996 X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-			-0-
06	14340 X	12499	-0-	-1841	-0-	154	1	12345	3	Y	-0-			-0-
07	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	168	1	12209	3	Y	-0-			-0-
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	185	1	9712	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
04	35220 X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-			-0-
05	37374 X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-			-0-
06	35220 X	30311	-0-	-4909	-0-	373	1	29938	3	Y	-0-			-0-
07	33108 X	24520	-0-	-8588	-0-	333	1	24187	3	Y	-0-			-0-
08	36394 X	26187	-0-	-10207	-0-	490	1	25697	3	Y	-0-			-0-
09	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
04	30420 X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-			-0-
05	31434 X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-
06	30420 X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-			-0-
07	29698 X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-			-0-
08	28489 X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-			-0-
09	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
04	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-			-0-
05	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-
06	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-			-0-
07	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-			-0-
08	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
04	11190 X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-			-0-
05	7533 X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-
06	6960 X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
08	6944 X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	18856	3	Y	-0-					-0-
05	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	-0-		475	1	22193	3	Y	-0-					-0-
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	20436	3	Y	-0-					-0-
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1	20758	3	Y	-0-					-0-
08	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	-0-		359	1	18826	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																		
04	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	12207	3	Y	-0-					-0-
05	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	14602	3	Y	-0-					-0-
06	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	13268	3	Y	-0-					-0-
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	13475	3	Y	-0-					-0-
08	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1	13049	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																		
04	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1	26432	3	Y	-0-					-0-
05	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-	-0-		494	1	23084	3	Y	-0-					-0-
06	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	25700	3	Y	-0-					-0-
07	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	26366	3	Y	-0-					-0-
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	20554	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																		
04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	16151	3	Y	-0-					-0-
05	22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	-0-		480	1	22412	3	Y	-0-					-0-
06	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	16368	3	Y	-0-					-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	23574	3	Y	-0-					-0-
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	15881	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																		
04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	15173	3	Y	-0-					-0-
05	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	-0-		437	1	20435	3	Y	-0-					-0-
06	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	21534	3	Y	-0-					-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	8332	3	Y	-0-					-0-
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	19328	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758																		
04	17880 X	10466	-0-	-7414	-0-	-0-		134	1	10332	3	Y	-0-					-0-
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	13781	3	Y	-0-					-0-
06	12570 X	12407	-0-	-163	-0-	-0-		153	1	12254	3	Y	-0-					-0-
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	12498	3	Y	-0-					-0-
08	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	12626	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809																		
04	20220 X	17078	-0-	-3142	-0-	-0-		218	1	16860	3	Y	-0-					-0-
05	19747 X	19632	-0-	-115	-0-	-0-		411	1	19221	3	Y	-0-					-0-
06	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	19374	3	Y	-0-					-0-
07	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	18441	3	Y	-0-					-0-
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	17715	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	15240 X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-		-0-
05	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-		-0-
06	15060 X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-		-0-
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-		-0-
08	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951													
04	14130 X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-		-0-
05	14601 X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-		-0-
06	14130 X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-		-0-
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-		-0-
08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-		-0-
09	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815													
04	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-		-0-
05	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-		-0-
06	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-		-0-
07	15934 X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-		-0-
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-		-0-
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025													
04	15600 X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-		-0-
05	16120 X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-		-0-
06	15600 X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-		-0-
07	15593 X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-		-0-
08	13950 X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-		-0-
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723													
04	52380 X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-		-0-
05	54041 X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-		-0-
06	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	575	1	46167	3	Y	-0-		-0-
07	45849 X	45750	-0-	-99	-0-	621	1	45129	3	Y	-0-		-0-
08	54033 X	49325	-0-	-4708	-0-	923	1	48402	3	Y	-0-		-0-
09	52290 X	NO RPT	-0-	-52290	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853													
04	12660 X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-		-0-
05	13082 X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-		-0-
06	12660 X	8090	-0-	-4570	-0-	99	1	7991	3	Y	-0-		-0-
07	10261 X	5831	-0-	-4430	-0-	79	1	5752	3	Y	-0-		-0-
08	10261 X	5498	-0-	-4763	-0-	103	1	5395	3	Y	-0-		-0-
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
04	28080 X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-		-0-
05	29016 X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-		-0-
06	28080 X	26455	-0-	-1625	-0-	325	1	26130	3	Y	-0-		-0-
07	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	252	1	18326	3	Y	-0-		-0-
08	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	471	1	24688	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837														
04	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2		Y	-0-			-0-
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-		-0-
06	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	311	1	38374	2	Y	-0-		-0-
07	36287	X	36287	-0-	-0-	-0-	430	1	35857	2	Y	-0-		-0-
08	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	396	1	34802	2	Y	-0-		-0-
09	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-				Y	NO RPT			-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	3	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
04	39540	X	34768	-0-	-4772	-0-	444	1	34324	3	Y	-0-		-0-
05	42501	X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436	3	Y	-0-		-0-
06	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078	3	Y	-0-		-0-
07	42501	X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823	3	Y	-0-		-0-
08	42501	X	38537	-0-	-3964	-0-	721	1	37816	3	Y	-0-		-0-
09	41130	X	NO RPT	-0-	-41130	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208														
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	35449 X	35449	-0-	-0-	-0-	452	1	34997	3	Y	-0-			-0-
05	31775 X	31635	-0-	-140	-0-	663	1	30972	3	Y	-0-			-0-
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	469	1	37687	3	Y	-0-			-0-
07	35464 X	26617	-0-	-8847	-0-	361	1	26256	3	Y	-0-			-0-
08	35464 X	23175	-0-	-12289	-0-	433	1	22742	3	Y	-0-			-0-
09	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10956 - 16797														
04	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	211	1	19412	3	Y	-0-			-0-
05	62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	275	1	61730	3	Y	-0-			-0-
06	48158 X	48158	-0-	-0-	-0-	279	1	47879	3	Y	-0-			-0-
07	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	40	1	41369	3	Y	-0-			-0-
08	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11289 - 16727														
04	21360 X	7604	-0-	-13756	-0-	7604	2			Y	-0-			-0-
05	20057 X	7	-0-	-20050	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-			-0-
07	22072 X	3	-0-	-22069	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 11498 - 16781														
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-			-0-
05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-			-0-
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	314	1	6389	3	Y	-0-			-0-
07	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	642	1	14560	3	Y	-0-			-0-
08	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	565	1	12016	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 11404 - 16630														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11447 - 16642														
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-			-0-
05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-			-0-
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	345	1	7036	3	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	331	1	7512	3	Y	-0-			-0-
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	324	1	6888	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11179 - 16890														
04	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-			-0-
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-			-0-
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	281	1	5724	3	Y	-0-			-0-
07	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	700	1	15869	3	Y	-0-			-0-
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	427	1	9072	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	27420 X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-			-0-
05	28334 X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-			-0-
06	27420 X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-			-0-
07	24304 X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-			-0-
08	22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-			-0-
09	20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
04	10530 X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-			-0-
05	10788 X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-			-0-
06	10410 X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-			-0-
07	10633 X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-			-0-
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
04	18120 X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-			-0-
05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-			-0-
06	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-			-0-
07	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-			-0-
08	18724 X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-			-0-
09	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
04	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-			-0-
05	13051 X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-			-0-
06	12630 X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-			-0-
07	13051 X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-			-0-
08	12338 X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-			-0-
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
04	17520 X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-			-0-
05	17546 X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-			-0-
06	16980 X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-			-0-
07	17360 X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-			-0-
08	16740 X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-			-0-
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	22770 X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-			-0-
05	23529 X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-			-0-
06	22680 X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-			-0-
07	23064 X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-			-0-
08	22444 X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-			-0-
09	20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
04	16710 X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-			-0-
05	17267 X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-			-0-
06	15450 X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-			-0-
07	14198 X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-			-0-
08	15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-			-0-
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
04	40950 X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-			-0-
05	52855 X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-			-0-
06	51150 X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-			-0-
07	52855 X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-			-0-
08	45539 X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-			-0-
09	44070 X	NO RPT	-0-	-44070	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
04	16590 X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-			-0-
05	17143 X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-			-0-
06	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-			-0-
07	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-			-0-
08	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-			-0-
09	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
04	59910 X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-			-0-
05	69245 X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-			-0-
06	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	786	1	63077	3	Y	-0-			-0-
07	63395 X	63044	-0-	-351	-0-	856	1	62188	3	Y	-0-			-0-
08	64511 X	61556	-0-	-2955	-0-	1151	1	60405	3	Y	-0-			-0-
09	62430 X	NO RPT	-0-	-62430	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
04	13410 X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
05	13857 X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	11292	-0-	-348	-0-	91	1	11201	2	N	-0-			-0-
07	13857 X	10959	-0-	-2898	-0-	130	1	10829	2	N	-0-			-0-
08	13857 X	11193	-0-	-2664	-0-	126	1	11067	2	N	-0-			-0-
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
04	40800 X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-			-0-
05	39990 X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-			-0-
06	38130 X	31702	-0-	-6428	-0-	1483	1	30219	3	Y	-0-			-0-
07	38874 X	34598	-0-	-4276	-0-	1462	1	33136	3	Y	-0-			-0-
08	38719 X	33952	-0-	-4767	-0-	1525	1	32427	3	Y	-0-			-0-
09	34860 X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	39780 X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	39928 X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	37950 X	37485	-0-	-465	-0-	461	1	37024	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	38192 X	37868	-0-	-324	-0-	514	1	37354	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	38192 X	35322	-0-	-2870	-0-	661	1	34661	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149													
04	13470 X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13237 X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	11760 X	10607	-0-	-1153	-0-	130	1	10477	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	11408 X	10849	-0-	-559	-0-	147	1	10702	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	11408 X	10018	-0-	-1390	-0-	187	1	9831	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535													
04	23430 X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	22320 X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	20820 X	17528	-0-	-3292	-0-	216	1	17312	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	20615 X	16692	-0-	-3923	-0-	227	1	16465	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	20615 X	14537	-0-	-6078	-0-	272	1	14265	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261													
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	186 X	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900													
04	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11904 X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-	-0-	-0-
06	11520 X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-	-0-	-0-
07	12090 X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12090 X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
04	16980 X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	17546 X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16980 X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	12059 X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
04	19590 X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	20243 X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	19590 X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	20243 X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	18538 X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	12990	X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-		-0-
05	12586	X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-		-0-
06	10350	X	9570	-0-	-780	-0-	118	1	9452	3	Y	-0-		-0-
07	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	130	1	9425	3	Y	-0-		-0-
08	10602	X	9429	-0-	-1173	-0-	176	1	9253	3	Y	-0-		-0-
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
04	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-		-0-
05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-		-0-
06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	329	1	26400	3	Y	-0-		-0-
07	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	280	1	20345	3	Y	-0-		-0-
08	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	545	1	28615	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-		-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-		-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	295	1	23659	3	Y	-0-		-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	263	1	19133	3	Y	-0-		-0-
08	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	508	1	26633	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
04	11910	X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-		-0-
05	12307	X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-		-0-
06	9630	X	9078	-0-	-552	-0-	112	1	8966	3	Y	-0-		-0-
07	9579	X	7682	-0-	-1897	-0-	104	1	7578	3	Y	-0-		-0-
08	9362	X	7484	-0-	-1878	-0-	140	1	7344	3	Y	-0-		-0-
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
04	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-		-0-
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-		-0-
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	351	1	28164	3	Y	-0-		-0-
07	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	271	1	19711	3	Y	-0-		-0-
08	32183	X	32183	-0-	-0-	-0-	602	1	31581	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
04	6360	X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-		-0-
05	6572	X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-		-0-
06	6360	X	2397	-0-	-3963	-0-	29	1	2368	3	Y	-0-		-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	3	Y	-0-		-0-
08	4154	X	898	-0-	-3256	-0-	17	1	881	3	Y	-0-		-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733													
04	57300 X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-		-0-
05	71021 X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-		-0-
06	68730 X	50383	-0-	-18347	-0-	620	1	49763	3	Y	-0-		-0-
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	220	1	16009	3	Y	-0-		-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197													
04	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-		-0-
05	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-		-0-
06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	509	1	10362	3	Y	-0-		-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	495	1	11222	3	Y	-0-		-0-
08	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	520	1	11054	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144													
04	44769 X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N	-0-		-0-
05	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N	-0-		-0-
06	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	205	1	35144	3	N	-0-		-0-
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31	1	32362	3	N	-0-		-0-
08	37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	3			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889													
04	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y	-0-		-0-
05	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y	-0-		-0-
06	33484 X	33484	-0-	-0-	-0-	412	1	33072	3	Y	-0-		-0-
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	434	1	31509	3	Y	-0-		-0-
08	31496 X	30518	-0-	-978	-0-	571	1	29947	3	Y	-0-		-0-
09	30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
04	48480	X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y	-0-		-0-
05	64666	X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y	-0-		-0-
06	62580	X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y	-0-		-0-
07	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	512	1	37207	3	Y	-0-		-0-
08	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	859	1	45066	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y	-0-		-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y	-0-		-0-
06	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y	-0-		-0-
07	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y	-0-		-0-
08	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
04	30930	X	27974	-0-	-2956	-0-	2406	1	25568	3	Y	-0-		-0-
05	30194	X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-		-0-
06	28950	X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-		-0-
07	28892	X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-		-0-
08	29481	X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y	-0-		-0-
09	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
04	18480	X	9365	-0-	-9115	-0-	119	1	9246	3	Y	-0-		-0-
05	19096	X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-		-0-
06	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	254	1	20436	3	Y	-0-		-0-
07	19096	X	9366	-0-	-9730	-0-	127	1	9239	3	Y	-0-		-0-
08	19096	X	16607	-0-	-2489	-0-	311	1	16296	3	Y	-0-		-0-
09	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
04	13530	X	12326	-0-	-1204	-0-	157	1	12169	3	Y	-0-		-0-
05	13981	X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-		-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	170	1	13632	3	Y	-0-		-0-
07	13981	X	12604	-0-	-1377	-0-	171	1	12433	3	Y	-0-		-0-
08	12741	X	12388	-0-	-353	-0-	232	1	12156	3	Y	-0-		-0-
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
04	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	191	1	17533	3	N	-0-		-0-
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-		-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	99	1	17006	3	N	-0-		-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15	1	15273	3	N	-0-		-0-
08	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			N	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	30330 X	21175	-0-	-9155	-0-	270	1	20905	3	N	-0-		-0-
05	31341 X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-		-0-
06	30330 X	23625	-0-	-6705	-0-	291	1	23334	3	N	-0-		-0-
07	30163 X	23479	-0-	-6684	-0-	319	1	23160	3	N	-0-		-0-
08	28396 X	22361	-0-	-6035	-0-	418	1	21943	3	N	-0-		-0-
09	27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413													
04	13800 X	7890	-0-	-5910	-0-	453	1	7437	3	N	-0-		-0-
05	13392 X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-		-0-
06	12630 X	2846	-0-	-9784	-0-	133	1	2713	3	N	-0-		-0-
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	572	1	12972	3	N	-0-		-0-
08	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	600	1	12759	3	N	-0-		-0-
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360													
04	21930 X	14160	-0-	-7770	-0-	812	1	13348	3	Y	-0-		-0-
05	21018 X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-		-0-
06	19350 X	7121	-0-	-12229	-0-	333	1	6788	3	Y	-0-		-0-
07	19809 X	7977	-0-	-11832	-0-	337	1	7640	3	Y	-0-		-0-
08	15066 X	7344	-0-	-7722	-0-	330	1	7014	3	Y	-0-		-0-
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658													
04	11370 X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138	3	N	-0-		-0-
05	9021 X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-		-0-
06	8730 X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-		-0-
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-		-0-
08	9951 X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-		-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415													
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309	3	N	-0-		-0-
05	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-		-0-
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-		-0-
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-		-0-
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039													
04	12090 X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2			N	-0-		-0-
05	11625 X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-		-0-
06	10350 X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-		-0-
07	10695 X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-		-0-
08	9610 X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-		-0-
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	10920 X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912	3	N	-0-			-0-
05	11284 X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-			-0-
06	7560 X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-			-0-
08	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-			-0-
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
04	21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333	3	Y	-0-			-0-
05	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-			-0-
07	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-			-0-
08	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
04	17430 X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357	3	Y	-0-			-0-
05	18011 X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700 X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-			-0-
07	13795 X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-			-0-
08	13392 X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
04	38610 X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
05	39897 X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
06	38610 X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-			-0-
07	39897 X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-			-0-
*08	38285 X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-			-0-
09	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
04	36180 X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
05	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
06	36180 X	24362	-0-	-11818	-0-	300	1	24062	3	N	-0-			-0-
07	37293 X	33150	-0-	-4143	-0-	450	1	32700	3	N	-0-			-0-
*08	37386 X	32062	-0-	-5324	-0-	600	1	31462	3	N	-0-			-0-
09	36180 X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
04	18300 X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
05	7068 X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510 X	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
04	36150 X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
05	35433 X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
06	33600 X	20696	-0-	-12904	-0-	968	1	19728	3	N	-0-			-0-
07	34224 X	19723	-0-	-14501	-0-	834	1	18889	3	N	-0-			-0-
*08	33976 X	20227	-0-	-13749	-0-	908	1	19319	3	N	-0-			-0-
09	25170 X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	20250 X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-			-0-
05	20367 X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-			-0-
06	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	288	1	23135	3	Y	-0-			-0-
07	21235 X	20490	-0-	-745	-0-	278	1	20212	3	Y	-0-			-0-
08	21235 X	18204	-0-	-3031	-0-	341	1	17863	3	Y	-0-			-0-
09	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-			-0-
05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-			-0-
06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	105	1	17984	3	Y	-0-			-0-
07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12	1	12306	3	Y	-0-			-0-
08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
04	24330 X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-			-0-
05	24831 X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-			-0-
06	24090 X	22507	-0-	-1583	-0-	277	1	22230	3	Y	-0-			-0-
07	24893 X	20542	-0-	-4351	-0-	279	1	20263	3	Y	-0-			-0-
08	24893 X	20661	-0-	-4232	-0-	386	1	20275	3	Y	-0-			-0-
09	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
04	30840 X	22613	-0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-			-0-
05	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-			-0-
06	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	395	1	31680	3	Y	-0-			-0-
07	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	447	1	32456	3	Y	-0-			-0-
08	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	591	1	31003	3	Y	-0-			-0-
09	32070 X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-			-0-
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-			-0-
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-			-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
04	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-			-0-
05	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-			-0-
06	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-			-0-
07	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-			-0-
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
04	22470 X	16227	-0-	-6243	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
05	23219 X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-			-0-
06	22470 X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-			-0-
07	21452 X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-			-0-
08	21452 X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-			-0-
09	20820 X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	26520 X	13271	-0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-			-0-
05	26133 X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
06	24480 X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-			-0-
07	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-			-0-
08	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-			-0-
09	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
04	76440 X	45345	-0-	-31095	-0-	45345	2			N	-0-			-0-
05	78988 X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
06	76440 X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-			-0-
07	68603 X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-			-0-
08	61411 X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-			-0-
09	59430 X	NO RPT	-0-	-59430	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
04	46110 X	33772	-0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-			-0-
05	46686 X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-
06	44640 X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-			-0-
07	46128 X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-			-0-
08	45663 X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-			-0-
09	43680 X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
04	23940 X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-			-0-
05	24738 X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-			-0-
06	23940 X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-			-0-
07	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-			-0-
08	62548 X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
04	15930 X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-			-0-
05	16461 X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-			-0-
06	12510 X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-			-0-
07	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-			-0-
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
04	18300 X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-			-0-
05	18073 X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-			-0-
06	17460 X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-			-0-
07	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-			-0-
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-			-0-
09	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
04	24900 X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-			-0-
05	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-			-0-
06	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-			-0-
07	25730 X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-			-0-
08	26629 X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27570 X	18241	-0-	-9329	-0-	233 1	18008 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	27776 X	25743	-0-	-2033	-0-	540 1	25203 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	26880 X	25064	-0-	-1816	-0-	308 1	24756 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	27776 X	23200	-0-	-4576	-0-	315 1	22885 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	27466 X	20601	-0-	-6865	-0-	385 1	20216 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
04	30960 X	16306	-0-	-14654	-0-	208 1	16098 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	31992 X	10566	-0-	-21426	-0-	221 1	10345 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	26280 X	6878	-0-	-19402	-0-	85 1	6793 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	463 1	33607 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	26288 X	20619	-0-	-5669	-0-	386 1	20233 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
04	15120 X	12184	-0-	-2936	-0-	699 1	11485 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	14198 X	10969	-0-	-3229	-0-	428 1	10541 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	13080 X	11090	-0-	-1990	-0-	519 1	10571 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	13299 X	12923	-0-	-376	-0-	546 1	12377 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	718 1	15278 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
04	15570 X	8844	-0-	-6726	-0-	113 1	8731 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	16089 X	12652	-0-	-3437	-0-	265 1	12387 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	12690 X	8867	-0-	-3823	-0-	109 1	8758 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	115 1	8367 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	205 1	10751 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
04	17700 X	12727	-0-	-4973	-0-	730 1	11997 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	18290 X	13604	-0-	-4686	-0-	530 1	13074 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	17700 X	8439	-0-	-9261	-0-	395 1	8044 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	790 1	17910 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	796 1	16931 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 3	N	-0-	-0-				-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8 1	359 3	N	-0-	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3	N	-0-	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	N	-0-	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
04	18180 X	12718	-0-	-5462	-0-	729 1	11989 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	17732 X	15027	-0-	-2705	-0-	586 1	14441 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	17160 X	15606	-0-	-1554	-0-	730 1	14876 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	801 1	18148 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	17329 X	16989	-0-	-340	-0-	763 1	16226 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	21690 X	9493	-0-	-12197	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-	-0-
05	20553 X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-	-0-
06	19740 X	19613	-0-	-127	-0-	918	1	18695	3	Y	-0-	-0-
07	20398 X	9682	-0-	-10716	-0-	409	1	9273	3	Y	-0-	-0-
08	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1050	1	22331	3	Y	-0-	-0-
09	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
04	21030 X	14991	-0-	-6039	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-	-0-
05	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-	-0-
06	23400 X	23084	-0-	-316	-0-	284	1	22800	3	Y	-0-	-0-
07	24180 X	20220	-0-	-3960	-0-	275	1	19945	3	Y	-0-	-0-
08	24180 X	17235	-0-	-6945	-0-	322	1	16913	3	Y	-0-	-0-
09	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432												
04	34770 X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506	3	Y	-0-	-0-
05	35929 X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y	-0-	-0-
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567	3	Y	-0-	-0-
07	35061 X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894	3	Y	-0-	-0-
08	34472 X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-	-0-
09	35010 X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345												
04	31140 X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286	3	Y	-0-	-0-
05	40827 X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y	-0-	-0-
06	39510 X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278	3	Y	-0-	-0-
07	40827 X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592	3	Y	-0-	-0-
08	37851 X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-	-0-
09	35730 X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229												
04	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059	3	Y	-0-	-0-
05	23219 X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y	-0-	-0-
06	22470 X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061	3	Y	-0-	-0-
07	23219 X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634	3	Y	-0-	-0-
08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-	-0-
09	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23700 X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572	3	Y	-0-			-0-
05	24490 X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y	-0-			-0-
06	23700 X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206	3	Y	-0-			-0-
07	19902 X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195	3	Y	-0-			-0-
08	20863 X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-			-0-
09	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106														
04	14340 X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110	3	Y	-0-			-0-
05	14477 X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y	-0-			-0-
06	13590 X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053	3	Y	-0-			-0-
07	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071	3	Y	-0-			-0-
08	14043 X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-			-0-
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913														
04	31290 X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210	3	Y	-0-			-0-
05	24211 X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y	-0-			-0-
06	23430 X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664	3	Y	-0-			-0-
07	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429	3	Y	-0-			-0-
08	22847 X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-			-0-
09	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
04	6330 X	4343	-0-	-1987	-0-	249	1	4094	3	Y	-0-			-0-
05	5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-			-0-
08	4495 X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-			-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
04	29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	1665	1	27372	3	Y	-0-			-0-
05	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-			-0-
06	27450 X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-			-0-
07	28365 X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-			-0-
08	28365 X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-			-0-
09	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
04	15990 X	10054	-0-	-5936	-0-	128	1	9926	3	Y	-0-			-0-
05	17453 X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-			-0-
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-			-0-
07	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-			-0-
08	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-			-0-
09	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729														
04	41700 X	41280	-0-	-420	-0-	2368	1	38912	3	Y	-0-			-0-
05	45415 X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-			-0-
06	43950 X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-			-0-
07	45415 X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-			-0-
08	42811 X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-			-0-
09	41280 X	NO RPT	-0-	-41280	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39180 X	34134	-0-	-5046	-0-	1958	1	32176	3	Y	-0-			-0-
05	38564 X	28889	-0-	-9675	-0-	1126	1	27763	3	Y	-0-			-0-
06	36420 X	29422	-0-	-6998	-0-	1377	1	28045	3	Y	-0-			-0-
07	37696 X	32149	-0-	-5547	-0-	1359	1	30790	3	Y	-0-			-0-
08	37696 X	29921	-0-	-7775	-0-	1344	1	28577	3	Y	-0-			-0-
09	34140 X	NO RPT	-0-	-34140	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
04	35730 X	29371	-0-	-6359	-0-	1685	1	27686	3	Y	-0-			-0-
05	34565 X	26275	-0-	-8290	-0-	1024	1	25251	3	Y	-0-			-0-
06	32280 X	25062	-0-	-7218	-0-	1173	1	23889	3	Y	-0-			-0-
07	32426 X	28604	-0-	-3822	-0-	1209	1	27395	3	Y	-0-			-0-
08	32426 X	26231	-0-	-6195	-0-	1178	1	25053	3	Y	-0-			-0-
09	29370 X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					Y	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
04	23730 X	16507	-0-	-7223	-0-	211	1	16296	3	Y	-0-			-0-
05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	620	1	28977	3	Y	-0-			-0-
06	22920 X	20377	-0-	-2543	-0-	251	1	20126	3	Y	-0-			-0-
07	24521 X	21509	-0-	-3012	-0-	292	1	21217	3	Y	-0-			-0-
08	24521 X	19655	-0-	-4866	-0-	368	1	19287	3	Y	-0-			-0-
09	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
04	17160 X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-			-0-
05	17732 X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-			-0-
06	17160 X	13601	-0-	-3559	-0-	636	1	12965	3	Y	-0-			-0-
07	16740 X	15334	-0-	-1406	-0-	648	1	14686	3	Y	-0-			-0-
08	16740 X	15266	-0-	-1474	-0-	686	1	14580	3	Y	-0-			-0-
09	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
04	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1	18
05	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	85	9	28644	3	Y	87	90	1	15
06	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	1573	1	25825	3	Y	98	92	1	21
07	31093 X	28996	-0-	-2097	-0-	96	9	25589	3	Y	93	90	1	24
08	31093 X	28020	-0-	-3073	-0-	3283	1	24542	3	Y	106	116	1	14
09	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-	108	9			Y	NO RPT			14
						3305	1							
						102	9							
						3361	1							
						117	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	41850 X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1	20
05	43059 X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1	19
06	41340 X	39763	-0-	-1577	-0-	4473	1	35185	3	Y	95	90	1	24
07	42191 X	39988	-0-	-2203	-0-	4558	1	35285	3	Y	132	120	1	36
08	41664 X	39123	-0-	-2541	-0-	4698	1	34304	3	Y	110	128	1	18
09	40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-	121	9			Y	NO RPT			18
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-			-0-
05	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-			-0-
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	317	1	6466	3	Y	-0-			-0-
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	595	1	13472	3	Y	-0-			-0-
08	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	1086	1	23107	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
04	18990 X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-			-0-
05	19623 X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-			-0-
06	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	212	1	17053	3	Y	-0-			-0-
07	18817 X	17490	-0-	-1327	-0-	238	1	17252	3	Y	-0-			-0-
08	18817 X	16460	-0-	-2357	-0-	308	1	16152	3	Y	-0-			-0-
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484														
04	7980 X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9			18
05	8246 X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14			32
06	7920 X	4705	-0-	-3215	-0-	531	1	4174	3	Y	-0-			32
07	8153 X	7673	-0-	-480	-0-	876	1	6785	3	Y	11	30	1	13
08	8153 X	7871	-0-	-282	-0-	948	1	6923	3	Y	-0-			13
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			13
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368														
04	31200 X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9			15
05	32240 X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10			25
06	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	4189	1	32950	3	Y	48			73
07	44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	5087	1	39383	3	Y	10	61	1	22
08	39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	4718	1	34450	3	Y	-0-			22
09	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					Y	NO RPT			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	34290 X	31389	-0-	-2901	-0-	2699 1	28673 3	Y		15		27
05	34751 X	32689	-0-	-2062	-0-	1701 1	30973 3	Y		14		41
06	32880 X	30985	-0-	-1895	-0-	15 9	27459 3	Y		32		73
07	33480 X	31544	-0-	-1936	-0-	3491 1	27925 3	Y		11	59 1	25
08	33108 X	31201	-0-	-1907	-0-	35 9	27382 3	Y		63		88
09	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-	3607 1				Y	NO RPT	88
						12 9						
						3750 1						
						69 9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
04	29280 X	27652	-0-	-1628	-0-	2374 1	25225 3	Y		48	55 1	4
05	30721 X	27676	-0-	-3045	-0-	53 9	26185 3	Y		48	45 1	7
06	29730 X	26768	-0-	-2962	-0-	1438 1	23707 3	Y		43	39 1	11
07	30721 X	27207	-0-	-3514	-0-	53 9	24029 3	Y		67	75 1	3
08	28582 X	26614	-0-	-1968	-0-	3014 1	23370 3	Y		39	35 1	7
09	27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-	47 9				Y	NO RPT	7
						3104 1						
						74 9						
						3201 1						
						43 9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
04	38190 X	35127	-0-	-3063	-0-	3016 1	32042 3	Y		63	69 1	5
05	38905 X	37764	-0-	-1141	-0-	69 9	35743 3	Y		53	51 1	7
06	37650 X	34800	-0-	-2850	-0-	1963 1	30829 3	Y		47	42 1	12
07	38905 X	29026	-0-	-9879	-0-	58 9	25635 3	Y		73	80 1	5
08	38099 X	30755	-0-	-7344	-0-	3919 1	27006 3	Y		45	41 1	9
09	36540 X	NO RPT	-0-	-36540	-0-	52 9				Y	NO RPT	9
						3311 1						
						80 9						
						3699 1						
						50 9						
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587												
04	81630 X	69294	-0-	-12336	-0-	884 1	68410 3	Y		-0-		-0-
05	84351 X	67385	-0-	-16966	-0-	1412 1	65973 3	Y		-0-		-0-
06	81630 X	64531	-0-	-17099	-0-	794 1	63737 3	Y		-0-		-0-
07	71610 X	64427	-0-	-7183	-0-	875 1	63552 3	Y		-0-		-0-
08	71610 X	62275	-0-	-9335	-0-	1165 1	61110 3	Y		-0-		-0-
09	69300 X	NO RPT	-0-	-69300	-0-			Y		NO RPT		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494												
04	79650 X	77196	-0-	-2454	-0-	985 1	76211 3	Y		-0-		-0-
05	82305 X	74144	-0-	-8161	-0-	1554 1	72590 3	Y		-0-		-0-
06	79410 X	68943	-0-	-10467	-0-	848 1	68095 3	Y		-0-		-0-
07	82057 X	69260	-0-	-12797	-0-	941 1	68319 3	Y		-0-		-0-
08	79763 X	66015	-0-	-13748	-0-	1235 1	64780 3	Y		-0-		-0-
09	77190 X	NO RPT	-0-	-77190	-0-			Y		NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	78420 X	70778	-0-	-7642	-0-	903	1 69875	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	79267 X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1 65912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	76680 X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1 62570	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	79236 X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1 63148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73129 X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1 60894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70770 X	NO RPT	-0-	-70770	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040															
04	72720 X	72720	-0-	-0-	-0-	928	1 71792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	70959 X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1 65264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1 62353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75144 X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1 62392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	75144 X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1 59840	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72720 X	NO RPT	-0-	-72720	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159															
04	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	3388	1 55683	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	55614 X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1 53446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1 20577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54467 X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1 41343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	54467 X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1 42792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52710 X	NO RPT	-0-	-52710	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981															
04	27330 X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1 12540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28241 X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1 13114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	23130 X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1 14224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22785 X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1 12834	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1 20301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385															
04	32880 X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1 26377	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33976 X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1 24115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32880 X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1 14348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31744 X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1 21072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	30101 X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1 22308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860															
04	30000 X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1 22296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31000 X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1 24627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30000 X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1 17062	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28272 X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1 17831	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27931 X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1 22119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617															
04	39780 X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1 31776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38781 X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1 35494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37530 X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1 26268	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36673 X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1 30379	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	36921 X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1 30826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35730 X	NO RPT	-0-	-35730	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
04	60780 X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-			-0-
05	62806 X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-			-0-
06	60780 X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-			-0-
07	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-			-0-
08	51664 X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
04	43470 X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64	1	9
						63	9							
05	44779 X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1	17
						91	9							
06	41550 X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1	20
						58	9							
07	41788 X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1	9
						76	9							
08	44764 X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1	13
						51	9							
09	43320 X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					Y	NO RPT			13
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
04	48960 X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-			-0-
05	48112 X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-			-0-
06	43500 X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-			-0-
07	42501 X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-			-0-
08	40393 X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-			-0-
09	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
04	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-			-0-
05	29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-			-0-
06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-			-0-
07	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-			-0-
08	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
04	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-			-0-
05	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-			-0-
06	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-			-0-
07	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-			-0-
08	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
04	43950 X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-			-0-
05	45415 X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-			-0-
06	42660 X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-			-0-
07	40641 X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-			-0-
08	40641 X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-			-0-
09	28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	20100 X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-		-0-
05	20057 X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-		-0-
06	17430 X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-		-0-
07	18352 X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-		-0-
08	18352 X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-		-0-
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
04	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-		-0-
05	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-		-0-
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-		-0-
07	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-		-0-
08	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
04	52980 X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-		-0-
05	52886 X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-		-0-
06	51180 X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-		-0-
07	57753 X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-		-0-
08	57753 X	50534	-0-	-7219	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-		-0-
09	52530 X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
04	19770 X	18150	-0-	-1620	-0-	1041	1	17109	3	Y	-0-		-0-
05	19778 X	17114	-0-	-2664	-0-	667	1	16447	3	Y	-0-		-0-
06	19140 X	14001	-0-	-5139	-0-	655	1	13346	3	Y	-0-		-0-
07	18755 X	14183	-0-	-4572	-0-	599	1	13584	3	Y	-0-		-0-
08	18755 X	14875	-0-	-3880	-0-	668	1	14207	3	Y	-0-		-0-
09	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
04	12060 X	8567	-0-	-3493	-0-	491	1	8076	3	Y	-0-		-0-
05	12462 X	7582	-0-	-4880	-0-	296	1	7286	3	Y	-0-		-0-
06	11160 X	8901	-0-	-2259	-0-	416	1	8485	3	Y	-0-		-0-
07	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	475	1	10768	3	Y	-0-		-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	474	1	10082	3	Y	-0-		-0-
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193													
04	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	2205	1	36235	3	Y	-0-		-0-
05	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	1673	1	41244	3	Y	-0-		-0-
06	33720 X	27579	-0-	-6141	-0-	1290	1	26289	3	Y	-0-		-0-
07	40052 X	39216	-0-	-836	-0-	1657	1	37559	3	Y	-0-		-0-
08	42904 X	37491	-0-	-5413	-0-	1684	1	35807	3	Y	-0-		-0-
09	41520 X	NO RPT	-0-	-41520	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
04	30870 X	25844	-0-	-5026	-0-	1482	1	24362	3	Y	-0-		-0-
05	31899 X	19386	-0-	-12513	-0-	756	1	18630	3	Y	-0-		-0-
06	28020 X	19923	-0-	-8097	-0-	932	1	18991	3	Y	-0-		-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	1417	1	32123	3	Y	-0-		-0-
08	41215 X	41215	-0-	-0-	-0-	1851	1	39364	3	Y	-0-		-0-
09	25830 X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	1067	1	17529	3	Y	-0-			-0-
05	17484 X	15796	-0-	-1688	-0-	616	1	15180	3	Y	-0-			-0-
06	16920 X	11882	-0-	-5038	-0-	556	1	11326	3	Y	-0-			-0-
07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	644	1	14603	3	Y	-0-			-0-
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	705	1	14991	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
04	55498 X	55498	-0-	-0-	-0-	598	1	54900	3	N	-0-			-0-
05	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	244	1	54953	3	N	-0-			-0-
06	51621 X	51621	-0-	-0-	-0-	299	1	51322	3	N	-0-			-0-
07	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	44	1	45052	3	N	-0-			-0-
*08	53727 X	53727	-0-	-0-	-0-	53727	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
04	18480 X	16385	-0-	-2095	-0-	940	1	15445	3	Y	-0-			-0-
05	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	631	1	15547	3	Y	-0-			-0-
06	18270 X	12342	-0-	-5928	-0-	577	1	11765	3	Y	-0-			-0-
07	19654 X	16228	-0-	-3426	-0-	686	1	15542	3	Y	-0-			-0-
08	19654 X	15626	-0-	-4028	-0-	702	1	14924	3	Y	-0-			-0-
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745														
04	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-			-0-
05	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-			-0-
06	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-			-0-
07	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-			-0-
*08	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
04	25170 X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-			14
05	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-			14
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			14
07	744 X	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926														
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
09	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			11
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921														
04	19860 X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-			37
05	20522 X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-			37
06	19860 X	16945	-0-	-2915	-0-	962	1	15983	3	Y	-0-			37
07	19003 X	15004	-0-	-3999	-0-	907	1	14097	3	Y	-0-			37
08	18135 X	13126	-0-	-5009	-0-	792	1	12334	3	Y	-0-			37
09	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	46410 X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-			-0-
05	51801 X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-			-0-
06	50130 X	36081	-0-	-14049	-0-	444	1	35637	3	Y	-0-			-0-
07	51801 X	35330	-0-	-16471	-0-	480	1	34850	3	Y	-0-			-0-
08	45787 X	37320	-0-	-8467	-0-	698	1	36622	3	Y	-0-			-0-
09	40770 X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
04	30510 X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-			-0-
05	34348 X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-			-0-
06	33240 X	23682	-0-	-9558	-0-	291	1	23391	3	Y	-0-			-0-
07	34348 X	25431	-0-	-8917	-0-	345	1	25086	3	Y	-0-			-0-
08	26939 X	26063	-0-	-876	-0-	488	1	25575	3	Y	-0-			-0-
09	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
04	76320 X	55517	-0-	-20803	-0-	708	1	54809	3	N	-0-			-0-
05	78864 X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-			-0-
06	76320 X	58044	-0-	-18276	-0-	714	1	57330	3	N	-0-			-0-
07	78864 X	56348	-0-	-22516	-0-	765	1	55583	3	N	-0-			-0-
*08	73377 X	55864	-0-	-17513	-0-	1045	1	54819	3	N	-0-			-0-
09	59070 X	NO RPT	-0-	-59070	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
04	52350 X	33066	-0-	-19284	-0-	422	1	32644	3	N	-0-			-0-
05	63147 X	55065	-0-	-8082	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-			-0-
06	61110 X	47023	-0-	-14087	-0-	578	1	46445	3	N	-0-			-0-
07	63147 X	45972	-0-	-17175	-0-	624	1	45348	3	N	-0-			-0-
*08	55056 X	44693	-0-	-10363	-0-	836	1	43857	3	N	-0-			-0-
09	53280 X	NO RPT	-0-	-53280	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
04	69030 X	55809	-0-	-13221	-0-	712	1	55097	3	N	-0-			-0-
05	73008 X	73008	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-			-0-
06	70650 X	65320	-0-	-5330	-0-	803	1	64517	3	N	-0-			-0-
07	73005 X	63311	-0-	-9694	-0-	860	1	62451	3	N	-0-			-0-
*08	73005 X	57742	-0-	-15263	-0-	1080	1	56662	3	N	-0-			-0-
09	70650 X	NO RPT	-0-	-70650	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
04	65130 X	50394	-0-	-14736	-0-	643	1	49751	3	N	-0-			-0-
05	67301 X	67182	-0-	-119	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-			-0-
06	65388 X	65388	-0-	-0-	-0-	804	1	64584	3	N	-0-			-0-
07	64945 X	62416	-0-	-2529	-0-	848	1	61568	3	N	-0-			-0-
*08	67177 X	57957	-0-	-9220	-0-	1084	1	56873	3	N	-0-			-0-
09	65400 X	NO RPT	-0-	-65400	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
04	113700 X	97863	-0-	-15837	-0-	1054	1	96809	3	N	-0-			-0-
05	117490 X	86370	-0-	-31120	-0-	383	1	85987	3	N	-0-			-0-
06	107850 X	84366	-0-	-23484	-0-	489	1	83877	3	N	-0-			-0-
07	104997 X	86643	-0-	-18354	-0-	84	1	86559	3	N	-0-			-0-
08	104997 X	49524	-0-	-55473	-0-	49524	3			N	-0-			-0-
09	97860 X	NO RPT	-0-	-97860	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	130620 X	36099	-0-	-94521	-0-	389	1	35710	3	N	-0-		-0-
05	131843 X	25203	-0-	-106640	-0-	112	1	25091	3	N	-0-		-0-
06	118830 X	480	-0-	-118350	-0-	3	1	477	3	N	-0-		-0-
07	37293 X	9509	-0-	-27784	-0-	9	1	9500	3	N	-0-		-0-
08	37293 X	2012	-0-	-35281	-0-	2012	3			N	-0-		-0-
09	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					N	NO RPT		-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502													
04	136650 X	112133	-0-	-24517	-0-	1208	1	110925	3	N	-0-		-0-
05	138663 X	109169	-0-	-29494	-0-	484	1	108685	3	N	-0-		-0-
06	124140 X	107577	-0-	-16563	-0-	624	1	106953	3	N	-0-		-0-
07	119009 X	102666	-0-	-16343	-0-	100	1	102566	3	N	-0-		-0-
08	119009 X	55474	-0-	-63535	-0-	55474	3			N	-0-		-0-
09	112140 X	NO RPT	-0-	-112140	-0-					N	NO RPT		-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507													
04	102330 X	84402	-0-	-17928	-0-	909	1	83493	3	N	-0-		-0-
05	114173 X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-		-0-
06	110490 X	69242	-0-	-41248	-0-	401	1	68841	3	N	-0-		-0-
07	114173 X	70000	-0-	-44173	-0-	68	1	69932	3	N	-0-		-0-
08	87203 X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-		-0-
09	84390 X	NO RPT	-0-	-84390	-0-					N	NO RPT		-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704													
04	33390 X	26042	-0-	-7348	-0-	2200	1	23372	3	Y	427	405 1	55
						470	9						
05	34503 X	29250	-0-	-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338 1	34
						349	9						
06	33390 X	22933	-0-	-10457	-0-	2566	1	20185	3	Y	165	143 1	56
						182	9						
07	28303 X	20477	-0-	-7826	-0-	2299	1	17794	3	Y	349	341 1	64
						384	9						
08	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500 1	94
						583	9						
09	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT		94
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790													
04	15750 X	14751	-0-	-999	-0-	1253	1	13308	3	Y	173	164 1	21
						190	9						
05	16275 X	14726	-0-	-1549	-0-	749	1	13640	3	Y	306	298 1	29
						337	9						
06	15750 X	13318	-0-	-2432	-0-	1489	1	11713	3	Y	105	96 1	38
						116	9						
07	15252 X	14534	-0-	-718	-0-	1636	1	12666	3	Y	211	211 1	38
						232	9						
08	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	2392	1	17467	3	Y	202	202 1	38
						222	9						
09	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT		38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	24480 X	19904 -0-	-4576	-0-	1685 1	17903 3	Y	287	269 1					39
05	25296 X	15929 -0-	-9367	-0-	316 9	15027 3	Y	70	97 1					12
06	24480 X	17836 -0-	-6644	-0-	825 1	15764 3	Y	62	51 1					23
07	22475 X	17683 -0-	-4792	-0-	2004 1	15456 3	Y	210	194 1					39
08	26259 X	26259 -0-	-0-	-0-	68 9	22783 3	Y	324	304 1					59
09	19890 X	NO RPT -0-	-19890	-0-	1996 1		Y	NO RPT						59
					231 9									
					3120 1									
					356 9									
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
04	26580 X	21315 -0-	-5265	-0-	1806 1	19188 3	Y	292	275 1					35
05	27466 X	19874 -0-	-7592	-0-	321 9	18528 3	Y	299	307 1					27
06	26580 X	18016 -0-	-8564	-0-	1017 1	15412 3	Y	586	444 1					169
07	25544 X	17124 -0-	-8420	-0-	329 9	14962 3	Y	208	321 1					56
08	30322 X	30322 -0-	-0-	-0-	1959 1	26103 3	Y	585	543 1					98
09	21330 X	NO RPT -0-	-21330	-0-	645 9		Y	NO RPT						98
					1933 1									
					229 9									
					3575 1									
					644 9									
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
04	31710 X	26419 -0-	-5291	-0-	2250 1	23908 3	Y	237	224 1					28
05	32767 X	25363 -0-	-7404	-0-	261 9	23808 3	Y	225	232 1					21
06	31710 X	22490 -0-	-9220	-0-	1307 1	19858 3	Y	98	87 1					32
07	30504 X	22697 -0-	-7807	-0-	248 9	19972 3	Y	132	140 1					24
08	29857 X	29857 -0-	-0-	-0-	2524 1	26022 3	Y	246	229 1					41
09	26430 X	NO RPT -0-	-26430	-0-	108 9		Y	NO RPT						41
					2580 1									
					145 9									
					3564 1									
					271 9									
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
04	32340 X	28062 -0-	-4278	-0-	2386 1	25353 3	Y	294	286 1					40
05	33418 X	27060 -0-	-6358	-0-	323 9	25573 3	Y	75	104 1					11
06	32340 X	24966 -0-	-7374	-0-	1404 1	22076 3	Y	76	62 1					25
07	29233 X	24612 -0-	-4621	-0-	83 9	21608 3	Y	194	184 1					35
08	33880 X	33880 -0-	-0-	-0-	2806 1	29250 3	Y	567	507 1					95
09	28050 X	NO RPT -0-	-28050	-0-	84 9		Y	NO RPT						95
					2791 1									
					213 9									
					4006 1									
					624 9									
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
04	35880 X	26088 -0-	-9792	-0-	1496 1	24592 3	Y	-0-						-0-
05	37076 X	15608 -0-	-21468	-0-	609 1	14999 3	Y	-0-						-0-
06	35880 X	13023 -0-	-22857	-0-	609 1	12414 3	Y	-0-						-0-
07	37076 X	20501 -0-	-16575	-0-	866 1	19635 3	Y	-0-						-0-
08	37076 X	24723 -0-	-12353	-0-	1110 1	23613 3	Y	-0-						-0-
09	26100 X	NO RPT -0-	-26100	-0-			Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
CRAFT			WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	01/08/2025	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-		-0-	
05		44857 X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-		-0-	
06		43410 X	10597	-0-	-32813	-0-	496	1	10101	3	Y	-0-		-0-	
07		44857 X	14293	-0-	-30564	-0-	604	1	13689	3	Y	-0-		-0-	
08		41602 X	17846	-0-	-23756	-0-	801	1	17045	3	Y	-0-		-0-	
09		28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CRAFT			WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	12/02/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533	
04		42840 X	37004	-0-	-5836	-0-	2122	1	34882	3	Y	-0-		-0-	
05		55521 X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-		-0-	
06		53730 X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-		-0-	
07		55521 X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-		-0-	
08		52049 X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-		-0-	
09		36990 X	NO RPT	-0-	-36990	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HEIM			WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752	
04		47880 X	37790	-0-	-10090	-0-	2168	1	35622	3	Y	-0-		-0-	
05		54994 X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-		-0-	
06		53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-		-0-	
07		67925 X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-		-0-	
08		60073 X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-		-0-	
09		50340 X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A			WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275	
04		81990 X	52834	-0-	-29156	-0-	3030	1	49804	3	Y	-0-		-0-	
05		79732 X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-		-0-	
06		74220 X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-		-0-	
07		71777 X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-		-0-	
08		70950 X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-		-0-	
09		64950 X	NO RPT	-0-	-64950	-0-					Y	NO RPT		-0-	
OWEN 1080 GU G			WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649	
04		94170 X	55890	-0-	-38280	-0-	713	1	55177	3	Y	-0-		-0-	
05		78151 X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-		-0-	
06		66870 X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-		-0-	
07		69657 X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-		-0-	
08		69657 X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-		-0-	
09		60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT		-0-	
OWEN 1080 GU H			WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	05/09/2025	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813	
04		69660 X	16092	-0-	-53568	-0-	205	1	15887	3	Y	-0-		-0-	
05		73129 X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-		-0-	
06		70770 X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-		-0-	
07		73129 X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-		-0-	
08		71982 X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-		-0-	
09		55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT		-0-	
OWEN 1080 GU K			WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361	
04		72570 X	50081	-0-	-22489	-0-	639	1	49442	3	Y	-0-		-0-	
05		74989 X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-		-0-	
06		67890 X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-		-0-	
07		70153 X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-		-0-	
08		57598 X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-		-0-	
09		51600 X	NO RPT	-0-	-51600	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	67560 X	17627	-0-	-49933	-0-	225	1	17402	3	Y	-0-		-0-
05	88195 X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-		-0-
06	85350 X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-		-0-
07	88195 X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-		-0-
08	79732 X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-		-0-
09	57570 X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469													
04	74670 X	59383	-0-	-15287	-0-	758	1	58625	3	Y	-0-		-0-
05	90892 X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-		-0-
06	87960 X	65307	-0-	-22653	-0-	803	1	64504	3	Y	-0-		-0-
07	90892 X	66070	-0-	-24822	-0-	897	1	65173	3	Y	-0-		-0-
08	86242 X	64613	-0-	-21629	-0-	1209	1	63404	3	Y	-0-		-0-
09	65310 X	NO RPT	-0-	-65310	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195													
04	59160 X	45050	-0-	-14110	-0-	575	1	44475	3	Y	-0-		-0-
05	62186 X	49163	-0-	-13023	-0-	1030	1	48133	3	Y	-0-		-0-
06	60180 X	48709	-0-	-11471	-0-	599	1	48110	3	Y	-0-		-0-
07	62186 X	48926	-0-	-13260	-0-	664	1	48262	3	Y	-0-		-0-
08	51336 X	44495	-0-	-6841	-0-	832	1	43663	3	Y	-0-		-0-
09	48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280													
04	70830 X	59914	-0-	-10916	-0-	764	1	59150	3	Y	-0-		-0-
05	73191 X	70180	-0-	-3011	-0-	1471	1	68709	3	Y	-0-		-0-
06	68880 X	59378	-0-	-9502	-0-	730	1	58648	3	Y	-0-		-0-
07	61907 X	60017	-0-	-1890	-0-	815	1	59202	3	Y	-0-		-0-
08	70184 X	59013	-0-	-11171	-0-	1104	1	57909	3	Y	-0-		-0-
09	67920 X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089													
04	59130 X	49770	-0-	-9360	-0-	635	1	49135	3	Y	-0-		-0-
05	69223 X	56060	-0-	-13163	-0-	1175	1	54885	3	Y	-0-		-0-
06	66990 X	50091	-0-	-16899	-0-	616	1	49475	3	Y	-0-		-0-
07	69223 X	50123	-0-	-19100	-0-	681	1	49442	3	Y	-0-		-0-
08	56048 X	48963	-0-	-7085	-0-	916	1	48047	3	Y	-0-		-0-
09	54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053													
04	50160 X	40248	-0-	-9912	-0-	514	1	39734	3	Y	-0-		-0-
05	56451 X	16904	-0-	-39547	-0-	354	1	16550	3	Y	-0-		-0-
06	54630 X	48085	-0-	-6545	-0-	591	1	47494	3	Y	-0-		-0-
07	56451 X	50665	-0-	-5786	-0-	688	1	49977	3	Y	-0-		-0-
08	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	922	1	48352	3	Y	-0-		-0-
09	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981													
04	65610 X	47778	-0-	-17832	-0-	610	1	47168	3	Y	-0-		-0-
05	65937 X	63787	-0-	-2150	-0-	1337	1	62450	3	Y	-0-		-0-
06	61590 X	59690	-0-	-1900	-0-	734	1	58956	3	Y	-0-		-0-
07	61752 X	59128	-0-	-2624	-0-	803	1	58325	3	Y	-0-		-0-
08	63798 X	56383	-0-	-7415	-0-	1055	1	55328	3	Y	-0-		-0-
09	61740 X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
04	65100	X	46266	-0-	-18834	-0-	590	1	45676	3	Y	-0-	-0-
05	64511	X	53780	-0-	-10731	-0-	1127	1	52653	3	Y	-0-	-0-
06	59700	X	49901	-0-	-9799	-0-	614	1	49287	3	Y	-0-	-0-
07	62372	X	51560	-0-	-10812	-0-	700	1	50860	3	Y	-0-	-0-
08	62372	X	50108	-0-	-12264	-0-	937	1	49171	3	Y	-0-	-0-
09	52050	X	NO RPT	-0-	-52050	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
04	68400	X	51348	-0-	-17052	-0-	655	1	50693	3	Y	-0-	-0-
05	69130	X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-	-0-
06	65280	X	63147	-0-	-2133	-0-	777	1	62370	3	Y	-0-	-0-
07	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	911	1	66141	3	Y	-0-	-0-
08	64015	X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-	-0-
09	63150	X	NO RPT	-0-	-63150	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
04	67380	X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-	-0-
05	68200	X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-	-0-
06	66000	X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-	-0-
07	68107	X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-	-0-
08	65875	X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-	-0-
09	58650	X	NO RPT	-0-	-58650	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
04	66450	X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-	-0-
05	68014	X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-	-0-
06	65820	X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-	-0-
07	68014	X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-	-0-
08	64852	X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-	-0-
09	58800	X	NO RPT	-0-	-58800	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
04	62070	X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-	-0-
05	61907	X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-	-0-
06	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-	-0-
07	66232	X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-	-0-
08	63388	X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-	-0-
09	62250	X	NO RPT	-0-	-62250	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
04	92010	X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-	-0-
05	95077	X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-	-0-
06	89490	X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-	-0-
07	90582	X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-	-0-
08	88598	X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-	-0-
09	80010	X	NO RPT	-0-	-80010	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
04	157140	X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-	-0-
05	166377	X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-	-0-
06	161010	X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-	-0-
07	166377	X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-	-0-
08	160053	X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-	-0-
09	127980	X	NO RPT	-0-	-127980	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	79320 X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-		-0-
05	77934 X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-		-0-
06	71970 X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-		-0-
07	72788 X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-		-0-
08	71641 X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-		-0-
09	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
04	67920 X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2		Y	-0-			-0-
05	67673 X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-		-0-
06	63281 X	63281	-0-	-0-	-0-	508	1	62773	2	Y	-0-		-0-
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	800	1	66716	2	Y	-0-		-0-
08	64852 X	61624	-0-	-3228	-0-	693	1	60931	2	Y	-0-		-0-
09	63270 X	NO RPT	-0-	-63270	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
04	66030 X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2		Y	-0-			-0-
05	65853 X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-		-0-
06	61945 X	61945	-0-	-0-	-0-	498	1	61447	2	Y	-0-		-0-
07	62713 X	58864	-0-	-3849	-0-	698	1	58166	2	Y	-0-		-0-
08	65844 X	55784	-0-	-10060	-0-	628	1	55156	2	Y	-0-		-0-
09	63720 X	NO RPT	-0-	-63720	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
04	100950 X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-		-0-
05	100502 X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-		-0-
06	92760 X	80466	-0-	-12294	-0-	990	1	79476	3	Y	-0-		-0-
07	95852 X	79345	-0-	-16507	-0-	1077	1	78268	3	Y	-0-		-0-
08	92535 X	78661	-0-	-13874	-0-	1471	1	77190	3	Y	-0-		-0-
09	89340 X	NO RPT	-0-	-89340	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
04	115950 X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-		-0-
05	115041 X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-		-0-
06	106380 X	91834	-0-	-14546	-0-	1130	1	90704	3	Y	-0-		-0-
07	108841 X	93257	-0-	-15584	-0-	1266	1	91991	3	Y	-0-		-0-
08	104811 X	91484	-0-	-13327	-0-	1711	1	89773	3	Y	-0-		-0-
09	101430 X	NO RPT	-0-	-101430	-0-					Y	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
04	123090 X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-		-0-
05	123101 X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-		-0-
06	114420 X	100230	-0-	-14190	-0-	1233	1	98997	3	Y	-0-		-0-
07	114452 X	98197	-0-	-16255	-0-	1333	1	96864	3	Y	-0-		-0-
08	111321 X	99242	-0-	-12079	-0-	1856	1	97386	3	Y	-0-		-0-
09	107730 X	NO RPT	-0-	-107730	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
04	65040 X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-		-0-
05	65441 X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-		-0-
06	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	810	1	65006	3	Y	-0-		-0-
07	68796 X	68796	-0-	-0-	-0-	934	1	67862	3	Y	-0-		-0-
08	66461 X	66461	-0-	-0-	-0-	1243	1	65218	3	Y	-0-		-0-
09	65820 X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	85050 X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-				-0-
05	87885 X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-				-0-
06	69570 X	41876	-0-	-27694	-0-	515	1	41361	3	Y	-0-				-0-
07	71889 X	17007	-0-	-54882	-0-	231	1	16776	3	Y	-0-				-0-
08	57758 X	57758	-0-	-0-	-0-	1080	1	56678	3	Y	-0-				-0-
09	47580 X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868															
04	68700 X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-				-0-
05	69006 X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-				-0-
06	49740 X	39604	-0-	-10136	-0-	487	1	39117	3	Y	-0-				-0-
07	48763 X	20991	-0-	-27772	-0-	285	1	20706	3	Y	-0-				-0-
08	43493 X	39822	-0-	-3671	-0-	745	1	39077	3	Y	-0-				-0-
09	39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892															
04	47460 X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-				-0-
05	47368 X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-				-0-
06	43440 X	41384	-0-	-2056	-0-	509	1	40875	3	Y	-0-				-0-
07	44888 X	20083	-0-	-24805	-0-	273	1	19810	3	Y	-0-				-0-
08	41540 X	40526	-0-	-1014	-0-	758	1	39768	3	Y	-0-				-0-
09	41370 X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229															
04	83370 X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-				-0-
05	86149 X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-				-0-
06	72840 X	49145	-0-	-23695	-0-	604	1	48541	3	Y	-0-				-0-
07	75268 X	21024	-0-	-54244	-0-	286	1	20738	3	Y	-0-				-0-
08	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	1114	1	58419	3	Y	-0-				-0-
09	54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259															
04	43740 X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-				-0-
05	41478 X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-				-0-
06	38100 X	34702	-0-	-3398	-0-	427	1	34275	3	Y	-0-				-0-
07	39370 X	14926	-0-	-24444	-0-	203	1	14723	3	Y	-0-				-0-
08	43154 X	43154	-0-	-0-	-0-	807	1	42347	3	Y	-0-				-0-
09	39030 X	NO RPT	-0-	-39030	-0-					Y	NO RPT				-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11302 - 14982															
04	78570 X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3			Y	-0-				-0-
05	81189 X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-				-0-
06	78570 X	50168	-0-	-28402	-0-	2347	1	47821	3	Y	-0-				-0-
07	71052 X	34276	-0-	-36776	-0-	1449	1	32827	3	Y	-0-				-0-
08	63643 X	41225	-0-	-22418	-0-	1851	1	39374	3	Y	-0-				-0-
09	50160 X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					Y	NO RPT				-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11161 - 20086															
04	104490 X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3			Y	-0-				-0-
05	105462 X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-				-0-
06	102060 X	60152	-0-	-41908	-0-	2814	1	57338	3	Y	-0-				-0-
07	102579 X	61703	-0-	-40876	-0-	2608	1	59095	3	Y	-0-				-0-
08	102579 X	64722	-0-	-37857	-0-	2906	1	61816	3	Y	-0-				-0-
09	99270 X	NO RPT	-0-	-99270	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	100860 X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3			Y	-0-	-0-
05	103044 X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-	-0-
06	99030 X	60469	-0-	-38561	-0-	2829	1	57640	3	Y	-0-	-0-
07	100936 X	61744	-0-	-39192	-0-	2609	1	59135	3	Y	-0-	-0-
08	100936 X	61243	-0-	-39693	-0-	2750	1	58493	3	Y	-0-	-0-
09	97680 X	NO RPT	-0-	-97680	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152												
04	116160 X	110680	-0-	-5480	-0-	110680	3			Y	-0-	-0-
05	115630 X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-	-0-
06	108630 X	79398	-0-	-29232	-0-	3715	1	75683	3	Y	-0-	-0-
07	114359 X	72837	-0-	-41522	-0-	3078	1	69759	3	Y	-0-	-0-
08	114359 X	80017	-0-	-34342	-0-	3593	1	76424	3	Y	-0-	-0-
09	110670 X	NO RPT	-0-	-110670	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109												
04	112380 X	107539	-0-	-4841	-0-	107539	3			Y	-0-	-0-
05	116126 X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-	-0-
06	112380 X	55842	-0-	-56538	-0-	2613	1	53229	3	Y	-0-	-0-
07	111135 X	66377	-0-	-44758	-0-	2805	1	63572	3	Y	-0-	-0-
08	111135 X	65491	-0-	-45644	-0-	2941	1	62550	3	Y	-0-	-0-
09	107550 X	NO RPT	-0-	-107550	-0-					Y	NO RPT	-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
04	91740 X	46996	-0-	-44744	-0-	46996	3			Y	-0-	-0-
05	91636 X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-	-0-
06	87480 X	67798	-0-	-19682	-0-	3172	1	64626	3	Y	-0-	-0-
07	89993 X	72975	-0-	-17018	-0-	3084	1	69891	3	Y	-0-	-0-
08	89435 X	73369	-0-	-16066	-0-	3295	1	70074	3	Y	-0-	-0-
09	70530 X	NO RPT	-0-	-70530	-0-					Y	NO RPT	-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
04	89190 X	30985	-0-	-58205	-0-	30985	3			Y	-0-	-0-
05	92163 X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-
06	89190 X	-0-	-0-	-89190	-0-					Y	-0-	-0-
07	82150 X	2	-0-	-82148	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
08	76539 X	-0-	-0-	-76539	-0-					Y	-0-	-0-
09	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
04	51180 X	44822	-0-	-6358	-0-	3848	1	40889	3	N	77	2
						85	9					
05	51460 X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	6
						80	9					
06	48390 X	42734	-0-	-5656	-0-	4810	1	37839	3	N	77	15
						85	9					
07	48732 X	42874	-0-	-5858	-0-	4901	1	37942	3	N	28	-0-
						31	9					
08	46965 X	42573	-0-	-4392	-0-	5114	1	37343	3	N	105	17
						116	9					
09	44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					N	NO RPT	17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	47610 X	42489		-0-	-5121	-0-	3645	114 9	38730	3	N	104	118 1				13
05	47709 X	42142		-0-	-5567	-0-	2186	142 9	39814	3	N	129	119 1				23
06	45180 X	39939		-0-	-5241	-0-	4481	1208 9	35250	3	N	189	158 1				54
07	45756 X	37821		-0-	-7935	-0-	4307	1171 9	33343	3	N	155	193 1				16
08	44361 X	38538		-0-	-5823	-0-	4615	1226 9	33697	3	N	205	178 1				43
09	42480 X	NO RPT		-0-	-42480	-0-					N	NO RPT					43
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940																	
04	35550 X	29047		-0-	-6503	-0-	2491	188 9	26468	3	N	80	89 1				10
05	34658 X	29218		-0-	-5440	-0-	1514	1128 9	27576	3	N	116	105 1				21
06	32400 X	27701		-0-	-4699	-0-	3111	1118 9	24472	3	N	107	95 1				33
07	32457 X	27926		-0-	-4531	-0-	3185	185 9	24656	3	N	77	100 1				10
08	30380 X	29017		-0-	-1363	-0-	3487	173 9	25457	3	N	66	60 1				16
09	29040 X	NO RPT		-0-	-29040	-0-					N	NO RPT					16
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183																	
04	77820 X	65548		-0-	-12272	-0-	836	1	64712	3	Y	-0-					-0-
05	80414 X	61513		-0-	-18901	-0-	1289	1	60224	3	Y	-0-					-0-
06	77820 X	62717		-0-	-15103	-0-	771	1	61946	3	Y	-0-					-0-
07	78616 X	63651		-0-	-14965	-0-	864	1	62787	3	Y	-0-					-0-
08	69068 X	59220		-0-	-9848	-0-	1108	1	58112	3	Y	-0-					-0-
09	65550 X	NO RPT		-0-	-65550	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938																	
04	67530 X	54383		-0-	-13147	-0-	694	1	53689	3	Y	-0-					-0-
05	69161 X	48920		-0-	-20241	-0-	1025	1	47895	3	Y	-0-					-0-
06	63390 X	54522		-0-	-8868	-0-	671	1	53851	3	Y	-0-					-0-
07	65503 X	44575		-0-	-20928	-0-	605	1	43970	3	Y	-0-					-0-
08	59396 X	46999		-0-	-12397	-0-	879	1	46120	3	Y	-0-					-0-
09	54510 X	NO RPT		-0-	-54510	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874																	
04	80490 X	63432		-0-	-17058	-0-	809	1	62623	3	Y	-0-					-0-
05	82367 X	63342		-0-	-19025	-0-	1328	1	62014	3	Y	-0-					-0-
06	73560 X	62691		-0-	-10869	-0-	771	1	61920	3	Y	-0-					-0-
07	76012 X	63077		-0-	-12935	-0-	857	1	62220	3	Y	-0-					-0-
08	69347 X	61115		-0-	-8232	-0-	1143	1	59972	3	Y	-0-					-0-
09	63420 X	NO RPT		-0-	-63420	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687																	
04	82290 X	70378		-0-	-11912	-0-	898	1	69480	3	Y	-0-					-0-
05	85033 X	65871		-0-	-19162	-0-	1381	1	64490	3	Y	-0-					-0-
06	82290 X	59284		-0-	-23006	-0-	729	1	58555	3	Y	-0-					-0-
07	74679 X	52236		-0-	-22443	-0-	709	1	51527	3	Y	-0-					-0-
08	74679 X	55941		-0-	-18738	-0-	1046	1	54895	3	Y	-0-					-0-
09	70380 X	NO RPT		-0-	-70380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
04	93780	X	76244	-0-	-17536	-0-	973	1	75271	3	Y	-0-		-0-
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-		-0-
06	91440	X	74997	-0-	-16443	-0-	922	1	74075	3	Y	-0-		-0-
07	82615	X	77573	-0-	-5042	-0-	1053	1	76520	3	Y	-0-		-0-
08	82615	X	75143	-0-	-7472	-0-	1406	1	73737	3	Y	-0-		-0-
09	77760	X	NO RPT	-0-	-77760	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
04	34290	X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-		-0-
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-		-0-
06	29460	X	27218	-0-	-2242	-0-	335	1	26883	3	Y	-0-		-0-
07	30442	X	24366	-0-	-6076	-0-	331	1	24035	3	Y	-0-		-0-
08	26598	X	20105	-0-	-6493	-0-	376	1	19729	3	Y	-0-		-0-
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
04	30120	X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-		-0-
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-		-0-
06	27990	X	19758	-0-	-8232	-0-	243	1	19515	3	Y	-0-		-0-
07	28923	X	19525	-0-	-9398	-0-	265	1	19260	3	Y	-0-		-0-
08	22971	X	16424	-0-	-6547	-0-	307	1	16117	3	Y	-0-		-0-
09	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384														
04	30240	X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-		-0-
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-		-0-
06	26700	X	21643	-0-	-5057	-0-	266	1	21377	3	Y	-0-		-0-
07	27590	X	20346	-0-	-7244	-0-	276	1	20070	3	Y	-0-		-0-
08	24211	X	18860	-0-	-5351	-0-	353	1	18507	3	Y	-0-		-0-
09	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630														
04	129300	X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-		-0-
05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-		-0-
06	119040	X	98009	-0-	-21031	-0-	1206	1	96803	3	N	-0-		-0-
07	119505	X	92627	-0-	-26878	-0-	1258	1	91369	3	N	-0-		-0-
*08	117304	X	88321	-0-	-28983	-0-	1652	1	86669	3	N	-0-		-0-
09	99810	X	NO RPT	-0-	-99810	-0-					N	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239														
04	139230	X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-		-0-
05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-		-0-
06	128160	X	103781	-0-	-24379	-0-	1277	1	102504	3	N	-0-		-0-
07	132432	X	101045	-0-	-31387	-0-	1372	1	99673	3	N	-0-		-0-
*08	122946	X	95770	-0-	-27176	-0-	1791	1	93979	3	N	-0-		-0-
09	110880	X	NO RPT	-0-	-110880	-0-					N	NO RPT		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404														
04	42150	X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-		-0-
05	43555	X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-		-0-
06	38340	X	28728	-0-	-9612	-0-	353	1	28375	3	Y	-0-		-0-
07	39618	X	30013	-0-	-9605	-0-	408	1	29605	3	Y	-0-		-0-
08	37696	X	30490	-0-	-7206	-0-	570	1	29920	3	Y	-0-		-0-
09	36480	X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	49890 X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1 34920	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	48515 X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1 42097	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	46050 X	32093	-0-	-13957	-0-	395	1 31698	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-	425	1 30842	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	42997 X	34029	-0-	-8968	-0-	637	1 33392	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628														
04	46980 X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1 30691	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	39308 X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1 32599	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	35310 X	26534	-0-	-8776	-0-	326	1 26208	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	36487 X	28653	-0-	-7834	-0-	389	1 28264	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	34410 X	29608	-0-	-4802	-0-	554	1 29054	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	32220 X	NO RPT	-0-	-32220	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668														
04	59220 X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1 40810	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	57133 X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1 41383	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	49560 X	36349	-0-	-13211	-0-	447	1 35902	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	51212 X	36870	-0-	-14342	-0-	501	1 36369	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	43896 X	35325	-0-	-8571	-0-	661	1 34664	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	41340 X	NO RPT	-0-	-41340	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129														
04	48840 X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1 36587	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	50468 X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1 34735	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	42510 X	27021	-0-	-15489	-0-	332	1 26689	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	42036 X	34424	-0-	-7612	-0-	467	1 33957	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	38285 X	32282	-0-	-6003	-0-	604	1 31678	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425														
04	75090 X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1 68154	3	N	-0-	-0-			-0-
05	75268 X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1 66758	3	N	-0-	-0-			-0-
06	69690 X	64875	-0-	-4815	-0-	798	1 64077	3	N	-0-	-0-			-0-
07	71331 X	63455	-0-	-7876	-0-	862	1 62593	3	N	-0-	-0-			-0-
08	71331 X	62047	-0-	-9284	-0-	1161	1 60886	3	N	-0-	-0-			-0-
09	69030 X	NO RPT	-0-	-69030	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
04	131070 X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1 97906	3	N	-0-	-0-			-0-
05	130603 X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1 109051	3	N	-0-	-0-			-0-
06	121350 X	105000	-0-	-16350	-0-	1292	1 103708	3	N	-0-	-0-			-0-
07	125395 X	104421	-0-	-20974	-0-	1418	1 103003	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	123752 X	99757	-0-	-23995	-0-	1866	1 97891	3	N	-0-	-0-			-0-
09	107790 X	NO RPT	-0-	-107790	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642														
04	41520 X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1 31973	3	N	-0-	-0-			-0-
05	41602 X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1 30890	3	N	-0-	-0-			-0-
06	37350 X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1 28826	3	N	-0-	-0-			-0-
07	37510 X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1 29742	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	33480 X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1 14871	3	N	-0-	-0-			-0-
09	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	97650 X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1 72607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	97588 X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1 82279	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	91920 X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1 77705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	92876 X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1 75510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	90923 X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1 77338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	81330 X	NO RPT	-0-	-81330	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957														
04	96390 X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1 67347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	95139 X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1 79080	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	88620 X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1 73599	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	88412 X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1 69632	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	83421 X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1 70318	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	78180 X	NO RPT	-0-	-78180	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150														
04	101670 X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1 76360	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101339 X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1 86632	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	94980 X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1 82807	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	95356 X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1 77472	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	92628 X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1 80998	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	85620 X	NO RPT	-0-	-85620	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
04	55710 X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1 25848	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53103 X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1 26338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	47640 X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1 25713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	49228 X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1 26225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28520 X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1 23624	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
04	94200 X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1 67809	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	97340 X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1 62707	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	82710 X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1 61552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	80631 X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1 59098	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71732 X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1 66356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
04	33600 X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1 24872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	32953 X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1 26471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31890 X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1 24027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32953 X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1 22574	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29915 X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1 25605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
04	98100 X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1 67020	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	95139 X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1 77881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86130 X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1 68643	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	86149 X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1 67160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	81933 X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1 67429	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	76980 X	NO RPT	-0-	-76980	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	163920 X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-			-0-
05	158627 X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-			-0-
06	147360 X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-			-0-
07	147746 X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-			-0-
08	146227 X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-			-0-
09	136050 X	NO RPT	-0-	-136050	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
04	101730 X	71822	-0-	-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-			-0-
05	99944 X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-			-0-
06	90600 X	76526	-0-	-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-			-0-
07	90675 X	72921	-0-	-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-			-0-
08	85870 X	71720	-0-	-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	NO RPT	-0-	-81180	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
04	94740 X	64595	-0-	-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-			-0-
05	93155 X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-			-0-
06	86160 X	66292	-0-	-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-			-0-
07	85684 X	70774	-0-	-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-			-0-
08	80228 X	69902	-0-	-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-			-0-
09	74040 X	NO RPT	-0-	-74040	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
04	75120 X	55273	-0-	-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-			-0-
05	74431 X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-			-0-
06	70380 X	50093	-0-	-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-			-0-
07	69595 X	53041	-0-	-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-			-0-
08	63798 X	57104	-0-	-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-			-0-
09	56970 X	NO RPT	-0-	-56970	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
04	35460 X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-			-0-
05	38285 X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-			-0-
06	37050 X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-			-0-
08	33945 X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-			-0-
09	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
04	105570 X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-			-0-
05	103075 X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-			-0-
06	92070 X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-			-0-
07	92039 X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-			-0-
*08	92039 X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-			-0-
09	84360 X	NO RPT	-0-	-84360	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
04	117930 X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-			-0-
05	119598 X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-			-0-
06	108660 X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-			-0-
07	106237 X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-			-0-
*08	103881 X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-			-0-
09	100530 X	NO RPT	-0-	-100530	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	37680 X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-			-0-
05	38936 X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-			-0-
06	32070 X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1	23942	3	N	-0-			-0-
07	32736 X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1	20074	3	N	-0-			-0-
08	29264 X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1	25572	3	N	-0-			-0-
09	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
04	134070 X	110978	-0-	-23092	-0-	6365	1	104613	3	Y	-0-			-0-
05	138539 X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1	103752	3	Y	-0-			-0-
06	130530 X	86896	-0-	-43634	-0-	4066	1	82830	3	Y	-0-			-0-
07	127937 X	84934	-0-	-43003	-0-	3590	1	81344	3	Y	-0-			-0-
08	114669 X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1	81262	3	Y	-0-			-0-
09	110970 X	NO RPT	-0-	-110970	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
04	112860 X	85257	-0-	-27603	-0-	85257	2			N	-0-			-0-
05	111445 X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1	81553	2	N	-0-			-0-
06	100230 X	71431	-0-	-28799	-0-	574	1	70857	2	N	-0-			-0-
07	97123 X	67464	-0-	-29659	-0-	800	1	66664	2	N	-0-			-0-
*08	93682 X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1	67602	2	N	-0-			-0-
09	85260 X	NO RPT	-0-	-85260	-0-					N	NO RPT			-0-
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
04	122190 X	101656	-0-	-20534	-0-	5831	1	95825	3	Y	-0-			-0-
05	126263 X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1	93774	3	Y	-0-			-0-
06	122190 X	77053	-0-	-45137	-0-	3605	1	73448	3	Y	-0-			-0-
07	117831 X	78296	-0-	-39535	-0-	3309	1	74987	3	Y	-0-			-0-
08	105059 X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1	70125	3	Y	-0-			-0-
09	101670 X	NO RPT	-0-	-101670	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
04	99300 X	77061	-0-	-22239	-0-	4420	1	72641	3	Y	-0-			-0-
05	96317 X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1	76931	3	Y	-0-			-0-
06	89880 X	70885	-0-	-18995	-0-	3316	1	67569	3	Y	-0-			-0-
07	88412 X	70603	-0-	-17809	-0-	2984	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	84320 X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1	64428	3	Y	-0-			-0-
09	77460 X	NO RPT	-0-	-77460	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
04	125850 X	87901	-0-	-37949	-0-	5042	1	82859	3	Y	-0-			-0-
05	118978 X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1	82867	3	Y	-0-			-0-
06	108030 X	65065	-0-	-42965	-0-	3044	1	62021	3	Y	-0-			-0-
07	106423 X	73684	-0-	-32739	-0-	3114	1	70570	3	Y	-0-			-0-
08	92194 X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1	64594	3	Y	-0-			-0-
09	87900 X	NO RPT	-0-	-87900	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
04	125190 X	110495	-0-	-14695	-0-	6338	1	104157	3	Y	-0-			-0-
05	129363 X	109975	-0-	-19388	-0-	3932	1	106043	3	Y	-0-			-0-
06	125190 X	96287	-0-	-28903	-0-	4505	1	91782	3	Y	-0-			-0-
07	114793 X	97829	-0-	-16964	-0-	4134	1	93695	3	Y	-0-			-0-
08	114173 X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1	90635	3	Y	-0-			-0-
09	110490 X	NO RPT	-0-	-110490	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	168360 X	142643	-0-	-25717	-0-	1820 1	140823 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	173972 X	168094	-0-	-5878	-0-	3523 1	164571 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	168360 X	147979	-0-	-20381	-0-	1820 1	146159 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	170934 X	145518	-0-	-25416	-0-	1976 1	143542 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	170934 X	138873	-0-	-32061	-0-	2598 1	136275 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	162660 X	NO RPT	-0-	-162660	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323													
04	155910 X	114613	-0-	-41297	-0-	1462 1	113151 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	153326 X	131670	-0-	-21656	-0-	2760 1	128910 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	141390 X	118440	-0-	-22950	-0-	1457 1	116983 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	142724 X	116175	-0-	-26549	-0-	1578 1	114597 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	141546 X	110700	-0-	-30846	-0-	2071 1	108629 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	127410 X	NO RPT	-0-	-127410	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980													
04	252510 X	208471	-0-	-44039	-0-	11957 1	196514 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	248713 X	207847	-0-	-40866	-0-	8104 1	199743 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	233790 X	186972	-0-	-46818	-0-	8748 1	178224 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	232066 X	192739	-0-	-39327	-0-	8146 1	184593 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	223479 X	188758	-0-	-34721	-0-	8476 1	180282 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	208470 X	NO RPT	-0-	-208470	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983													
04	173700 X	134435	-0-	-39265	-0-	7711 1	126724 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	171120 X	129621	-0-	-41499	-0-	5054 1	124567 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	157980 X	113135	-0-	-44845	-0-	5293 1	107842 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	154721 X	113925	-0-	-40796	-0-	4815 1	109110 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	146568 X	108485	-0-	-38083	-0-	4872 1	103613 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	134430 X	NO RPT	-0-	-134430	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932													
04	246510 X	201210	-0-	-45300	-0-	11541 1	189669 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	240188 X	199922	-0-	-40266	-0-	7795 1	192127 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	225630 X	179446	-0-	-46184	-0-	8396 1	171050 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	224254 X	184341	-0-	-39913	-0-	7791 1	176550 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	216411 X	180438	-0-	-35973	-0-	8103 1	172335 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	201210 X	NO RPT	-0-	-201210	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955													
04	253710 X	214762	-0-	-38948	-0-	12318 1	202444 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	250449 X	215261	-0-	-35188	-0-	8393 1	206868 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	237120 X	193377	-0-	-43743	-0-	9047 1	184330 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	236840 X	200118	-0-	-36722	-0-	8457 1	191661 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	229183 X	196705	-0-	-32478	-0-	8833 1	187872 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	214770 X	NO RPT	-0-	-214770	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	424588 X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1 420014 3	Y	-0-					-0-
05	425691 X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1 423805 3	Y	-0-					-0-
06	399300 X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1 389341 3	Y	-0-					-0-
07	412610 X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1 386315 3	Y	-0-					-0-
08	412610 X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3	Y	-0-					-0-
09	399300 X	NO RPT	-0-	-399300	-0-			Y	NO RPT					-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554														
04	432771 X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1 428108 3	Y	-0-					-0-
05	430190 X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1 428284 3	Y	-0-					-0-
06	399300 X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1 386362 3	Y	-0-					-0-
07	412610 X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1 376412 3	Y	-0-					-0-
08	412610 X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3	Y	-0-					-0-
09	399300 X	NO RPT	-0-	-399300	-0-			Y	NO RPT					-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961														
04	399300 X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1 387102 3	Y	-0-					-0-
05	412610 X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1 389672 3	Y	-0-					-0-
06	399300 X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1 351120 3	Y	-0-					-0-
07	404364 X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1 343466 3	Y	-0-					-0-
08	404364 X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3	Y	-0-					-0-
09	391320 X	NO RPT	-0-	-391320	-0-			Y	NO RPT					-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482														
04	131790 X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1 87211 3	Y	2030	6988	1			205
						2233	9							
05	128650 X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1 79845 3	Y	3638	3638	1			205
						4002	9							
06	113340 X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3 3893 9	Y	3539	3725	1			19
07	117118 X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3 5001 9	Y	4546	4546	1			19
08	117118 X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1 72149 3	Y	4095	4095	1			19
						4505	9							
09	94740 X	NO RPT	-0-	-94740	-0-			Y	NO RPT					19
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	179169	-0-	179169	179169	6986	1 172183 3	N	-0-					-0-
06	0 W	258511	-0-	258511	437680	12095	1 246416 3	N	-0-					-0-
07	0 W	236088	-0-	236088	673768	9978	1 226110 3	N	-0-					-0-
*08	0 W	222767	-0-	222767	896535	10003	1 212764 3	N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	896535			N	NO RPT					-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
04	141300 X	106173	-0-	-35127	-0-	5940	1 97622 3	Y	2374	8186	1			240
						2611	9							
05	139066 X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1 90194 3	Y	4270	4270	1			240
						4697	9							
06	127470 X	87210	-0-	-40260	-0-	82582	3 4628 9	Y	4207	4207	1			240
07	131719 X	91390	-0-	-40329	-0-	85548	3 5842 9	Y	5311	5311	1			240
08	131719 X	86947	-0-	-44772	-0-	346	1 81310 3	Y	4810	4810	1			240
						5291	9							
09	106170 X	NO RPT	-0-	-106170	-0-			Y	NO RPT					240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	248158	-0-	248158	409504	11610	1	236548	3	N	-0-		-0-
*07	648857 X	239353	-0-	-409504	-0-	10116	1	229237	3	N	-0-		-0-
*08	242389 X	222868	-0-	-19521	-0-	10008	1	212860	3	N	-0-		-0-
*09	234570 X	NO RPT	-0-	-234570	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942													
04	169710 X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-		-0-
05	163773 X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-		-0-
06	151620 X	106900	-0-	-44720	-0-	5001	1	101899	3	Y	-0-		-0-
07	148149 X	107374	-0-	-40775	-0-	4538	1	102836	3	Y	-0-		-0-
08	140430 X	106199	-0-	-34231	-0-	4769	1	101430	3	Y	-0-		-0-
09	129300 X	NO RPT	-0-	-129300	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417													
04	165840 X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-		-0-
05	158844 X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-		-0-
06	145980 X	100626	-0-	-45354	-0-	4708	1	95918	3	Y	-0-		-0-
07	142600 X	99955	-0-	-42645	-0-	4224	1	95731	3	Y	-0-		-0-
08	134137 X	97226	-0-	-36911	-0-	4366	1	92860	3	Y	-0-		-0-
09	122910 X	NO RPT	-0-	-122910	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396													
04	190740 X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-		-0-
05	183613 X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-		-0-
06	166050 X	120781	-0-	-45269	-0-	5651	1	115130	3	Y	-0-		-0-
07	161417 X	119176	-0-	-42241	-0-	5037	1	114139	3	Y	-0-		-0-
08	151404 X	110080	-0-	-41324	-0-	4943	1	105137	3	Y	-0-		-0-
09	137490 X	NO RPT	-0-	-137490	-0-				Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537													
04	401370 X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-		-0-
05	414749 X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-		-0-
06	386340 X	281974	-0-	-104366	-0-	13192	1	268782	3	N	-0-		-0-
07	375875 X	279127	-0-	-96748	-0-	11797	1	267330	3	N	-0-		-0-
*08	352904 X	268725	-0-	-84179	-0-	12067	1	256658	3	N	-0-		-0-
09	322230 X	NO RPT	-0-	-322230	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380													
04	367980 X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-		-0-
05	380246 X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-		-0-
06	367980 X	284372	-0-	-83608	-0-	13305	1	271067	3	N	-0-		-0-
07	373891 X	281371	-0-	-92520	-0-	11891	1	269480	3	N	-0-		-0-
*08	352439 X	266275	-0-	-86164	-0-	11957	1	254318	3	N	-0-		-0-
09	323310 X	NO RPT	-0-	-323310	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 W	202722	-0-	202722	535533	11215 1 7186 9	184321 3	N	6533	15214 1	78			
05	720909 X	185376	-0-	-535533	-0-	6759 1 12036 9	166581 3	N	10942	10942 1	78			
06	222990 X	160828	-0-	-62162	-0-	150334 3	10494 9	N	9540	9545 1	73			
07	230423 X	153063	-0-	-77360	-0-	141840 3	11223 9	N	10203	10203 1	73			
*08	230423 X	136536	-0-	-93887	-0-	540 1 8921 9	127075 3	N	8110	8110 1	73			
09	202710 X	NO RPT	-0-	-202710	-0-			N	NO RPT		73			
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
04	252510 X	236524	-0-	-15986	-0-	12933 1 11037 9	212554 3	N	10034	22789 1	119			
05	260927 X	225800	-0-	-35127	-0-	8034 1 19740 9	198026 3	N	17945	17945 1	119			
06	252510 X	199115	-0-	-53395	-0-	181272 3	17843 9	N	16221	16216 1	124			
07	260927 X	194207	-0-	-66720	-0-	174449 3	19758 9	N	17962	17962 1	124			
*08	260927 X	176558	-0-	-84369	-0-	679 1 16278 9	159601 3	N	14798	14797 1	125			
09	236520 X	NO RPT	-0-	-236520	-0-			N	NO RPT		125			
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
04	218880 X	199718	-0-	-19162	-0-	11038 1 7277 9	181403 3	N	6615	15383 1	79			
05	226176 X	185474	-0-	-40702	-0-	6736 1 12722 9	166016 3	N	11565	11565 1	79			
06	218880 X	159847	-0-	-59033	-0-	148863 3	10984 9	N	9985	9985 1	79			
07	226176 X	150753	-0-	-75423	-0-	139722 3	11031 9	N	10028	10028 1	79			
*08	226176 X	133086	-0-	-93090	-0-	524 1 9337 9	123225 3	N	8488	8488 1	79			
09	199710 X	NO RPT	-0-	-199710	-0-			N	NO RPT		79			
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
04	582790 X	298713	-0-	-284077	-0-	3811 1	294902 3	Y	-0-		-0-			
05	290241 X	290241	-0-	-0-	-0-	6083 1	284158 3	Y	-0-		-0-			
06	262290 X	262260	-0-	-30	-0-	3226 1	259034 3	Y	-0-		-0-			
07	271033 X	253645	-0-	-17388	-0-	3444 1	250201 3	Y	-0-		-0-			
08	271033 X	235606	-0-	-35427	-0-	4407 1	231199 3	Y	-0-		-0-			
09	262290 X	NO RPT	-0-	-262290	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
04	605363 X	315217	-0-	-290146	-0-	4022 1	311195 3	Y	-0-		-0-			
05	302343 X	302343	-0-	-0-	-0-	6337 1	296006 3	Y	-0-		-0-			
06	273330 X	269511	-0-	-3819	-0-	3315 1	266196 3	Y	-0-		-0-			
07	282441 X	258966	-0-	-23475	-0-	3517 1	255449 3	Y	-0-		-0-			
08	282441 X	246402	-0-	-36039	-0-	4609 1	241793 3	Y	-0-		-0-			
09	273330 X	NO RPT	-0-	-273330	-0-			Y	NO RPT		-0-			
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	273988	-0-	273988	273988	10683 1	263305 3	N	-0-		-0-			
06	688960 X	414972	-0-	-273988	-0-	19415 1	395557 3	N	-0-		-0-			
07	407239 X	407239	-0-	-0-	-0-	17211 1	390028 3	N	-0-		-0-			
*08	384175 X	384175	-0-	-0-	-0-	17252 1	366923 3	N	-0-		-0-			
09	392880 X	NO RPT	-0-	-392880	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	255570		-0-	255570		255570	9965	1	245605	3	N	-0-					-0-
06	637503 X	381933		-0-	-255570		-0-	17869	1	364064	3	N	-0-					-0-
07	405976 X	366298		-0-	-39678		-0-	15481	1	350817	3	N	-0-					-0-
*08	341718 X	341718		-0-	-0-		-0-	15345	1	326373	3	N	-0-					-0-
09	381930 X	NO RPT		-0-	-381930		-0-					N	NO RPT					-0-
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A																		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862																		
04	0	466901		-0-	466901		768303	5957	1	460944	3	N	-0-					-0-
05	0	437873		-0-	437873		1206176	9177	1	428696	3	N	-0-					-0-
06	1587736 X	381560		-0-	-1206176		-0-	4693	1	376867	3	N	-0-					-0-
07	420887 X	359855		-0-	-61032		-0-	4887	1	354968	3	N	-0-					-0-
08	420887 X	329418		-0-	-91469		-0-	6162	1	323256	3	N	-0-					-0-
09	407310 X	NO RPT		-0-	-407310		-0-					N	NO RPT					-0-
APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839																		
08	0	154684		-0-	154684		154684	11593	1	143091	3	N	-0-					-0-
09	211062 X	NO RPT		-0-	-211062		-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883																		
07	0	53637		-0-	53637		53637	728	1	52909	3	N	-0-					-0-
08	0	311727		-0-	311727		365364	5831	1	305896	3	N	-0-					-0-
09	116656 X	NO RPT		-0-	-116656		248708					N	NO RPT					-0-
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266																		
08	0	82510		-0-	82510		82510	1543	1	80967	3	Y	-0-					-0-
09	264110 X	NO RPT		-0-	-264110		-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN B PSA L WELL #: RRCID -> 300129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
05	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582																		
05	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	251472 X	NO RPT		-0-	-251472		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	299832 X	NO RPT		-0-	-299832		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	290160 X	NO RPT		-0-	-290160		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	138624 X	NO RPT	-0-	-138624	-0-					Y	NO RPT		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267													
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500													
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348													
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-		-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-		-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
04	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-		-0-
05	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-		-0-
06	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-		-0-
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-		-0-
08	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246													
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-		-0-
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-		-0-
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ASCHE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774 PERF.12277 - 16815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597 PERF.16599 - 16722
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-	-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-	-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-	-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-	-0-
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	-0-
09	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	2358 2		N	-0-	-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355 PERF.13457 - 18408
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-	-0-
05	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677 2		N	-0-	-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-	-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-	-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
09	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	1310 2		N	-0-	-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407								
LA MUELA		WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230 PERF.11316 - 19823
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18934 3		N	-0-	-0-
05	22041 X	19097	-0-	-2944	-0-	19097 3		N	-0-	-0-
06	21330 X	20489	-0-	-841	-0-	20489 3		N	-0-	-0-
07	22041 X	20213	-0-	-1828	-0-	54 1	20159 3	N	-0-	-0-
08	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	58 1	21251 3	N	-0-	-0-
09	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-			N	NO RPT	-0-
BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355 PERF.12068 - 19125
04	28920 X	25995	-0-	-2925	-0-	2366 1	23629 3	N	-0-	-0-
05	24428 X	22650	-0-	-1778	-0-	2087 1	20563 3	N	-0-	-0-
06	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1858 1	22416 3	N	-0-	-0-
07	26877 X	25655	-0-	-1222	-0-	2188 1	23467 3	N	-0-	-0-
08	26877 X	26664	-0-	-213	-0-	2440 1	24224 3	N	-0-	-0-
09	26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-			N	NO RPT	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661 PERF.11476 - 19445
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	36660 X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-			-0-
05	35650 X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3			N	-0-			-0-
06	33090 X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3			N	-0-			-0-
07	32643 X	29606	-0-	-3037	-0-	29606	3			N	-0-			-0-
08	32550 X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3			N	-0-			-0-
09	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011														
04	75330 X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-			-0-
05	77841 X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3			N	-0-			-0-
06	77204 X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3			N	-0-			-0-
07	71083 X	60903	-0-	-10180	-0-	60903	3			N	-0-			-0-
08	62744 X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3			N	-0-			-0-
09	75840 X	NO RPT	-0-	-75840	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316														
04	40410 X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-			-0-
05	41757 X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3			N	-0-			-0-
06	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3			N	-0-			-0-
07	40982 X	40230	-0-	-752	-0-	40230	3			N	-0-			-0-
08	40982 X	6715	-0-	-34267	-0-	6715	3			N	-0-			-0-
09	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498														
04	16800 X	11026	-0-	-5774	-0-	11026	3			N	-0-			-0-
05	17360 X	9231	-0-	-8129	-0-	9231	3			N	-0-			-0-
06	16800 X	7459	-0-	-9341	-0-	7459	3			N	-0-			-0-
07	16089 X	15800	-0-	-289	-0-	15800	3			N	-0-			-0-
08	16089 X	1363	-0-	-14726	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
09	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982														
04	61061 X	61061	-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-			-0-
05	59737 X	59737	-0-	-0-	-0-	59737	3			N	-0-			-0-
06	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	56176	3			N	-0-			-0-
07	56843 X	56843	-0-	-0-	-0-	56843	3			N	-0-			-0-
08	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	55718	3			N	-0-			-0-
09	32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
04	49050 X	43485	-0-	-5565	-0-	43485	3			N	-0-			-0-
05	50685 X	40573	-0-	-10112	-0-	40573	3			N	-0-			-0-
06	49050 X	36887	-0-	-12163	-0-	36887	3			N	-0-			-0-
07	47151 X	38228	-0-	-8923	-0-	38228	3			N	-0-			-0-
08	44950 X	37103	-0-	-7847	-0-	37103	3			N	-0-			-0-
09	43500 X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
04	63240 X	50006	-0-	-13234	-0-	50006	3			N	-0-			-0-
05	65317 X	51529	-0-	-13788	-0-	51529	3			N	-0-			-0-
06	59940 X	53433	-0-	-6507	-0-	53433	3			N	-0-			-0-
07	61938 X	58429	-0-	-3509	-0-	58429	3			N	-0-			-0-
08	65464 X	65464	-0-	-0-	-0-	65464	3			N	-0-			-0-
09	53430 X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	96816 X	96816	-0-	-0-	-0-	96816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	79752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	77910 X	66613	-0-	-11297	-0-	66613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	97774 X	63385	-0-	-34389	-0-	63385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	97774 X	52457	-0-	-45317	-0-	52457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	94620 X	NO RPT	-0-	-94620	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
04	64230 X	52660	-0-	-11570	-0-	52660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	66371 X	53063	-0-	-13308	-0-	53063	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62280 X	47560	-0-	-14720	-0-	47560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	59892 X	49483	-0-	-10409	-0-	49483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	57722 X	52970	-0-	-4752	-0-	52970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52650 X	NO RPT	-0-	-52650	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
04	68460 X	58516	-0-	-9944	-0-	58516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	67735 X	58830	-0-	-8905	-0-	58830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63990 X	54824	-0-	-9166	-0-	54824	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	66123 X	61983	-0-	-4140	-0-	61983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	61938 X	57379	-0-	-4559	-0-	57379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	58530 X	NO RPT	-0-	-58530	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
04	70050 X	57173	-0-	-12877	-0-	57173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	71610 X	55417	-0-	-16193	-0-	55417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	68520 X	52184	-0-	-16336	-0-	52184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64635 X	54978	-0-	-9657	-0-	54978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62775 X	55296	-0-	-7479	-0-	55296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	57180 X	NO RPT	-0-	-57180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
04	71700 X	67114	-0-	-4586	-0-	67114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	75454 X	66291	-0-	-9163	-0-	66291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	73020 X	61900	-0-	-11120	-0-	61900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75454 X	62069	-0-	-13385	-0-	62069	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71579 X	24761	-0-	-46818	-0-	24761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	67110 X	NO RPT	-0-	-67110	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
04	57420 X	51112	-0-	-6308	-0-	51112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	58249 X	48047	-0-	-10202	-0-	48047	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56370 X	44350	-0-	-12020	-0-	44350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	58249 X	45192	-0-	-13057	-0-	45192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	55893 X	39216	-0-	-16677	-0-	39216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	51120 X	NO RPT	-0-	-51120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369														
04	52920 X	41954	-0-	-10966	-0-	41954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	54684 X	41733	-0-	-12951	-0-	41733	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	52920 X	40526	-0-	-12394	-0-	40526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48701 X	40154	-0-	-8547	-0-	40154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	43927 X	30016	-0-	-13911	-0-	30016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41940 X	NO RPT	-0-	-41940	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	58050 X	48560	-0-	-9490	-0-	48560	3			N	-0-			-0-
05	58280 X	5748	-0-	-52532	-0-	5748	3			N	-0-			-0-
06	55350 X	5886	-0-	-49464	-0-	5886	3			N	-0-			-0-
07	55459 X	176	-0-	-55283	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	50189 X	9	-0-	-50180	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	48570 X	NO RPT	-0-	-48570	-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548														
04	64890 X	55127	-0-	-9763	-0-	55127	3			N	-0-			-0-
05	65193 X	56117	-0-	-9076	-0-	56117	3			N	-0-			-0-
06	60750 X	51895	-0-	-8855	-0-	51895	3			N	-0-			-0-
07	62155 X	52516	-0-	-9639	-0-	52516	3			N	-0-			-0-
08	58993 X	52464	-0-	-6529	-0-	52464	3			N	-0-			-0-
09	55140 X	NO RPT	-0-	-55140	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872														
04	149880 X	131235	-0-	-18645	-0-	131235	3			N	-0-			-0-
05	149606 X	131170	-0-	-18436	-0-	131170	3			N	-0-			-0-
06	140400 X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3			N	-0-			-0-
07	141918 X	124248	-0-	-17670	-0-	124248	3			N	-0-			-0-
08	135625 X	121165	-0-	-14460	-0-	121165	3			N	-0-			-0-
09	131250 X	NO RPT	-0-	-131250	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565														
04	164550 X	148898	-0-	-15652	-0-	148898	3			N	-0-			-0-
05	165013 X	149278	-0-	-15735	-0-	149278	3			N	-0-			-0-
06	158730 X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3			N	-0-			-0-
07	163587 X	143539	-0-	-20048	-0-	143539	3			N	-0-			-0-
08	158627 X	140148	-0-	-18479	-0-	140148	3			N	-0-			-0-
09	148890 X	NO RPT	-0-	-148890	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053														
04	103530 X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3			N	-0-			-0-
05	99448 X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3			N	-0-			-0-
06	93750 X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3			N	-0-			-0-
07	90241 X	70070	-0-	-20171	-0-	70070	3			N	-0-			-0-
08	84041 X	67485	-0-	-16556	-0-	67485	3			N	-0-			-0-
09	76620 X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086														
04	79110 X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3			N	-0-			-0-
05	76942 X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3			N	-0-			-0-
06	73140 X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3			N	-0-			-0-
07	75578 X	61559	-0-	-14019	-0-	61559	3			N	-0-			-0-
08	70184 X	60399	-0-	-9785	-0-	60399	3			N	-0-			-0-
09	64980 X	NO RPT	-0-	-64980	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	106260 X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3			N	-0-			-0-
05	109492 X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3			N	-0-			-0-
06	102060 X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3			N	-0-			-0-
07	95387 X	80001	-0-	-15386	-0-	80001	3			N	-0-			-0-
08	93837 X	80333	-0-	-13504	-0-	80333	3			N	-0-			-0-
09	87270 X	NO RPT	-0-	-87270	-0-					N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670														
04	114390 X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3			N	-0-			-0-
05	109275 X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3			N	-0-			-0-
06	98490 X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3			N	-0-			-0-
07	98704 X	80152	-0-	-18552	-0-	80152	3			N	-0-			-0-
08	90334 X	76791	-0-	-13543	-0-	76791	3			N	-0-			-0-
09	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					N	NO RPT			-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045														
04	111240 X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3			N	-0-			-0-
05	108562 X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3			N	-0-			-0-
06	99390 X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3			N	-0-			-0-
07	102331 X	85256	-0-	-17075	-0-	85256	3			N	-0-			-0-
08	92101 X	81730	-0-	-10371	-0-	81730	3			N	-0-			-0-
09	87990 X	NO RPT	-0-	-87990	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698														
04	111180 X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3			N	-0-			-0-
05	109492 X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3			N	-0-			-0-
06	102570 X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3			N	-0-			-0-
07	103633 X	84498	-0-	-19135	-0-	84498	3			N	-0-			-0-
08	103633 X	81642	-0-	-21991	-0-	81642	3			N	-0-			-0-
09	100290 X	NO RPT	-0-	-100290	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356														
04	102780 X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3			N	-0-			-0-
05	99076 X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3			N	-0-			-0-
06	91380 X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3			N	-0-			-0-
07	92287 X	81458	-0-	-10829	-0-	81458	3			N	-0-			-0-
08	86614 X	75947	-0-	-10667	-0-	75947	3			N	-0-			-0-
09	82350 X	NO RPT	-0-	-82350	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788														
04	125640 X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3			N	-0-			-0-
05	120900 X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3			N	-0-			-0-
06	113400 X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3			N	-0-			-0-
07	109957 X	87509	-0-	-22448	-0-	87509	3			N	-0-			-0-
08	103137 X	84499	-0-	-18638	-0-	84499	3			N	-0-			-0-
09	94350 X	NO RPT	-0-	-94350	-0-					N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991														
04	47640 X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3			N	-0-			-0-
05	46686 X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3			N	-0-			-0-
06	45180 X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3			N	-0-			-0-
07	46376 X	34570	-0-	-11806	-0-	34570	3			N	-0-			-0-
08	40796 X	34267	-0-	-6529	-0-	34267	3			N	-0-			-0-
09	38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120210 X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3			N	-0-			-0-
05	116188 X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3			N	-0-			-0-
06	108720 X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3			N	-0-			-0-
07	108345 X	84787	-0-	-23558	-0-	84787	3			N	-0-			-0-
08	100099 X	82333	-0-	-17766	-0-	82333	3			N	-0-			-0-
09	93540 X	NO RPT	-0-	-93540	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737														
04	153660 X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3			N	-0-			-0-
05	152427 X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3			N	-0-			-0-
06	144300 X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3			N	-0-			-0-
07	143313 X	114846	-0-	-28467	-0-	114846	3			N	-0-			-0-
08	135780 X	113680	-0-	-22100	-0-	113680	3			N	-0-			-0-
09	122850 X	NO RPT	-0-	-122850	-0-					N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148														
04	74370 X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3			N	-0-			-0-
05	73904 X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3			N	-0-			-0-
06	68820 X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3			N	-0-			-0-
07	69440 X	55153	-0-	-14287	-0-	55153	3			N	-0-			-0-
08	65627 X	54306	-0-	-11321	-0-	54306	3			N	-0-			-0-
09	59220 X	NO RPT	-0-	-59220	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230														
04	208140 X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3			N	-0-			-0-
05	200880 X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3			N	-0-			-0-
06	186540 X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3			N	-0-			-0-
07	177134 X	139379	-0-	-37755	-0-	139379	3			N	-0-			-0-
08	167338 X	133132	-0-	-34206	-0-	133132	3			N	-0-			-0-
09	153630 X	NO RPT	-0-	-153630	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269														
04	156480 X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3			N	-0-			-0-
05	151869 X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3			N	-0-			-0-
06	135690 X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3			N	-0-			-0-
07	131006 X	102937	-0-	-28069	-0-	102937	3			N	-0-			-0-
08	124217 X	100431	-0-	-23786	-0-	100431	3			N	-0-			-0-
09	116430 X	NO RPT	-0-	-116430	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826														
04	119040 X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-			-0-
05	115847 X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3			N	-0-			-0-
06	108480 X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3			N	-0-			-0-
07	100099 X	75614	-0-	-24485	-0-	75614	3			N	-0-			-0-
08	93186 X	73197	-0-	-19989	-0-	73197	3			N	-0-			-0-
09	84810 X	NO RPT	-0-	-84810	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114														
04	136200 X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-			-0-
05	126852 X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3			N	-0-			-0-
06	119010 X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3			N	-0-			-0-
07	113181 X	87279	-0-	-25902	-0-	87279	3			N	-0-			-0-
08	106733 X	83911	-0-	-22822	-0-	83911	3			N	-0-			-0-
09	94440 X	NO RPT	-0-	-94440	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	165360 X	120543	-0-	-44817	-0-	120543 3				N	-0-			-0-
05	152427 X	118808	-0-	-33619	-0-	118808 3				N	-0-			-0-
06	144120 X	108722	-0-	-35398	-0-	108722 3				N	-0-			-0-
07	139469 X	106894	-0-	-32575	-0-	106894 3				N	-0-			-0-
08	132122 X	100553	-0-	-31569	-0-	100553 3				N	-0-			-0-
09	120540 X	NO RPT	-0-	-120540	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662														
04	515321 X	473032	-0-	-42289	-0-	472934 3	98	4		N	-0-			-0-
05	DELO PR	464580	-0-	-464580	-0-	464580 3				N	-0-			-0-
06	887430 X	422850	-0-	-464580	-0-	422850 3				N	-0-			-0-
07	571578 X	410709	-0-	-160869	-0-	410709 3				N	-0-			-0-
08	571578 X	383345	-0-	-188233	-0-	383345 3				N	-0-			-0-
09	473040 X	NO RPT	-0-	-473040	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590														
04	566493 X	504762	-0-	-61731	-0-	504516 3	246	4		N	-0-			-0-
05	DELO PR	485996	-0-	-485996	-0-	485996 3				N	-0-			-0-
06	932745 X	446749	-0-	-485996	-0-	446749 3				N	-0-			-0-
07	573438 X	439045	-0-	-134393	-0-	439045 3				N	-0-			-0-
08	573438 X	407629	-0-	-165809	-0-	407629 3				N	-0-			-0-
09	504750 X	NO RPT	-0-	-504750	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227														
04	478774 X	434773	-0-	-44001	-0-	434656 3	117	4		N	-0-			-0-
05	DELO PR	448835	-0-	-448835	-0-	448835 3				N	-0-			-0-
06	863450 X	414615	-0-	-448835	-0-	414615 3				N	-0-			-0-
07	489459 X	409569	-0-	-79890	-0-	409569 3				N	-0-			-0-
08	489459 X	383565	-0-	-105894	-0-	383565 3				N	-0-			-0-
09	434760 X	NO RPT	-0-	-434760	-0-					N	NO RPT			-0-
RNG RESOURCES, LLC 687071														
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603														
04	SHUT IN	126326	-0-	126326	2508365	126326 2				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	139123	-0-	139123	2647488	139123 2				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	132332	-0-	132332	2779820	132332 2				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	58236	-0-	58236	2838056	58236 2				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	30960	-0-	30960	2869016	30960 2				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2869016					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
GOODRIDGE			WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH 12760	PERF.13250	- 18042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	1658	-0-	-442	-0-		1658 3			N	-0-			-0-
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-		1807 3			N	-0-			-0-
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-		1705 3			N	-0-			-0-
07	1860 X	1770	-0-	-90	-0-		1770 3			N	-0-			-0-
08	1798 X	315	-0-	-1483	-0-		315 3			N	-0-			-0-
09	1740 X	1731	-0-	-9	-0-		1731 3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12855	- 17452	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS "A"			WELL #:		361H	RRCID ->	255968	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH 12577	PERF.15655	- 17547	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025														

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH 13098	PERF.13036	- 17926	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODRIDGE			WELL #:		B 1H	RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL	DEPTH 12858	PERF.12730	- 19530	
04	5070 X	3878	-0-	-1192	-0-		3878 3			N	-0-			-0-
05	5239 X	3645	-0-	-1594	-0-		3645 3			N	-0-			-0-
06	4560 X	3388	-0-	-1172	-0-		3388 3			N	-0-			-0-
07	3999 X	3259	-0-	-740	-0-		3259 3			N	-0-			-0-
08	3999 X	427	-0-	-3572	-0-		427 3			N	-0-			-0-
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		5541 3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH 13128	PERF.13131	- 17372	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-			-0-
05	6045 X	5130	-0-	-915	-0-	280	1	4840	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	4556	-0-	-1427	-0-	243	1	4310	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	5983 X	1161	-0-	-4822	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	3	Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-			-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-			-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1346	3	N	-0-			-0-
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
04	1050 N	237	-0-	-813	-0-	105	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-			-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	634	1	2117	3	Y	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	543	1	1551	3	Y	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1 1		-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
04	360 N	94	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1665 3	N	-0-			-0-	
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1763 3	N	-0-			-0-	
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771 3	N	-0-			-0-	
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	22	1	1671 3	N	-0-			-0-	
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	18	1	1688 3	N	-0-			-0-	
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	17	1	1639 3	N	-0-			-0-	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
04	3330 X	1219	-0-	-2111	-0-	67	1	1152 3	Y	-0-			-0-	
05	4216 X	751	-0-	-3465	-0-	41	1	709 3	Y	-0-			-0-	
						1	4							
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	-0-			-0-	
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	194	1	3443 3	Y	-0-			-0-	
						2	4							
08	3627 X	1496	-0-	-2131	-0-	93	1	1399 3	Y	-0-			-0-	
						4	4							
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123 3	N	-0-			-0-	
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	45	1	2914 3	N	-0-			-0-	
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	47	1	3030 3	N	-0-			-0-	
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586 3	N	-0-			-0-	
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1894 3	N	-0-			-0-	
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	30	1	2823 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	48	-0-	-582	-0-	21 1	27 3	Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	58 1	254 3	Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	160 1	263 3	Y	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	127 1	424 3	Y	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137 1	392 3	Y	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
04	690 N	23	-0-	-667	-0-	1 1	22 3	Y	-0-					4
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	Y	7	3	1			8
						2 4	8 9							
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	Y	-0-					8
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	553 3	Y	1	6	1			3
						1 9								
08	713 N	358	-0-	-355	-0-	22 1	335 3	Y	-0-					3
						1 4								
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT					3
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	Y	-0-					8
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	5	1			3
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-					3
07	558 N	112	-0-	-446	-0-	6 1	106 3	Y	-0-	2	1			1
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-					1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT					1
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53 1	922 3	N	-0-					-0-
05	1116 N	917	-0-	-199	-0-	50 1	865 3	N	-0-					-0-
						2 4								
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48 1	872 3	N	-0-					-0-
07	1023 N	348	-0-	-675	-0-	19 1	329 3	N	-0-					-0-
08	930 N	294	-0-	-636	-0-	18 1	275 3	N	-0-					-0-
						1 4								
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-			-0-
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-			-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	N	-0-			-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	10	1	944	3	N	-0-			-0-
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
04	2730 X	1087	-0-	-1643	-0-	59	1	1028	3	Y	-0-			2
05	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	100	1	1730	3	Y	-0-	1	1	3
						3	4	2	9					
06	2100 X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-			3
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	3	Y	-0-	2	1	5
						1	4	4	9					
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1783	3	Y	-0-			5
						5	4							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			5

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			15
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-			694	3	Y	-0-	9	1	6
						40	1							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-			13
						8	9							
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	-0-	9	1	4
						1	4							
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	19	1	285	3	Y	-0-			4
						1	4							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			35
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	17	1	288	3	Y	17	21	1	31
						1	4	19	9					
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	24			55
						26	9							
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	38	37	1	56
						42	9							
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	19	1	279	3	Y	4			60
						1	4	4	9					
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			60
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	1736 X	849	-0-	-887	-0-	13	1	836	3	N	-0-			-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
08	837 X	180	-0-	-657	-0-	2	1	178	3	N	-0-			-0-
09	810 X	3	-0-	-807	-0-	3	3			N	-0-			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	321	3	132	9	N	120			322
05	496 N	383	-0-	-113	-0-	271	3	112	9	N	102			424
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1	148
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	310	3	96	9	N	87			235
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-			235
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			235
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	7	7	1	-0-
						4	4	8	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
07	3100 N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1	2
						12	4	3	9					
08	3100 N	4905	-0-	1805	2100	314	1	4555	3	Y	6	5	1	3
						29	4	7	9					
09	14323 X	12223	-0-	-2100	-0-	656	1	11430	3	Y	25	15	1	13
						109	4	28	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																		
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	261	3	N	-0-					-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																		
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1			11
								31	9									
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1			5
								8	9									
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1			9
								7	9									
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	486	3	Y	6	2	1			13
								7	9									
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	534	3	Y	3	1	1			15
								3	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934																		
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	Y	-0-					-0-
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	Y	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
04		2790 X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3	Y	-0-		-0-
05		2883 X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968	3	Y	-0-		-0-
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492	3	Y	-0-		-0-
07		2728 X	2595	-0-	-133	-0-	265	1	2330	3	Y	-0-		-0-
08		2542 X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049	3	Y	-0-		-0-
09		2790 X NO RPT	-0-	-0-	-2790	-0-					Y NO RPT	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
04		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3	N	-0-		-0-
05		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	3	N	-0-		-0-
06		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	3	N	-0-		-0-
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793	3	N	-0-		-0-
08		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	N	-0-		-0-
09		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										NON-ASSOCIATED																			
ARN EF										WELL #: 4H RRCID -> 271462										COMPL. DATE 07/01/2012									
										TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
ARN EF										WELL #: 3H RRCID -> 271852										COMPL. DATE 07/01/2012									
										TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																			
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3	Y	8	7	1					1									
								26	4		9																		
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	Y	47	44	1					4									
								18	4		52																		
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	Y	26	29	1					1									
								5	4		29																		
07	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	-0-	117	1	1446	3	Y	16	15	1					2									
								5	4		18																		
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	-0-	100	1	1452	3	Y	54	52	1					4									
								9	4		59																		
09	630	X	569	-0-	-61	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	17	19	1					2									
								5	4		19																		
ARN EF										WELL #: 5H RRCID -> 272253										COMPL. DATE 11/15/2012									
										TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																			
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3	Y	139	137	1					2									
								20	4		153																		
05	3100	N	3327	-0-	227	-0-	227	174	1	2915	3	Y	194	182	1					14									
								25	4		213																		
06	1944	N	1717	-0-	-227	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	104	114	1					4									
								15	4		114																		
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	-0-	123	1	1521	3	Y	139	136	1					7									
								6	4		153																		
08	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	-0-	116	1	1684	3	Y	45	48	1					4									
								11	4		50																		
09	1890	X	1071	-0-	-819	-0-	-0-	55	1	951	3	Y	51	51	1					4									
								9	4		56																		
WHITEHURST-J.V.										WELL #: 2H RRCID -> 272379										COMPL. DATE 03/04/2014									
										TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																			
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1					21									
								42	9																				
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	50	25	1					46									
								1	4		55																		
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	30	40	1					36									
								33	9																				
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	44	48	1					32									
								1	4		48																		
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	17							49									
								2	4		19																		
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT							49									
FASKEN STATE										WELL #: 9H RRCID -> 272782										COMPL. DATE 12/03/2013									
										TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1	77
						152	9							
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1	78
						13	4	94	9					
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554	3	Y	54	67	1	65
						59	9							
07	6758 X	5126	-0-	-1632	-0-	270	1	4798	3	Y	50	78	1	37
						3	4	55	9					
08	6758 X	2939	-0-	-3819	-0-	181	1	2723	3	Y	25			62
						7	4	28	9					
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			62
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1	70
						138	9							
05	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1	92
						10	4	110	9					
06	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612	3	Y	36	79	1	49
						40	9							
07	6045 X	5081	-0-	-964	-0-	268	1	4763	3	Y	43	60	1	32
						3	4	47	9					
08	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	187	1	2816	3	Y	30			62
						7	4	33	9					
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			62
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
04	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-			-0-
05	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-			-0-
06	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953	3	N	-0-			-0-
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	209	1	15777	3	N	-0-			-0-
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	101	1	9589	3	N	-0-			-0-
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	95	1	9045	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-			-0-
05	30544 X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-			-0-
06	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	358	1	23282	3	N	-0-			-0-
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	393	1	29608	3	N	-0-			-0-
08	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	230	1	21839	3	N	-0-			-0-
09	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	228	1	21796	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
04	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-			-0-
05	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-			-0-
06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	259	1	16809	3	N	-0-			-0-
07	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	245	1	18491	3	N	-0-			-0-
08	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	192	1	18254	3	N	-0-			-0-
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	185	1	17658	3	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000														
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	582	1	10073	3	Y	7			7
						20	4	8	9					
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	325	1	5936	3	Y	26			33
						29	9							
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	502	1	8921	3	Y	-0-	22	1	11
						6	4							
08	6851 X	404	-0-	-6447	-0-	25	1	378	3	Y	-0-			11
						1	4							
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			11
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
04	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407 3	N	-0-			-0-	
05	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317 3	N	-0-			-0-	
06	43207 X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552 3	N	-0-			-0-	
07	40370 X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841 3	N	-0-			-0-	
08	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621 3	N	-0-			-0-	
09	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	147	1	9936 3	N	-0-			-0-	
05	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597 3	N	-0-			-0-	
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529 3	N	-0-			-0-	
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005 3	N	-0-			-0-	
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684 3	N	-0-			-0-	
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	96	1	9113 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	113	1	7648 3	N	-0-			-0-	
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620 3	N	-0-			-0-	
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517 3	N	-0-			-0-	
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150 3	N	-0-			-0-	
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211 3	N	-0-			-0-	
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	78	1	7437 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238 3	N	-0-			-0-	
05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247 3	N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	166	1	15862 3	N	-0-			-0-	
BRACKEN- JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
04	10620 X	1072	-0-	-9548	-0-	58	1	1004 3	Y	9				11
05	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	173	1	2988 3	Y	2	6	1		7
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	671	1	12262 3	Y	4				11
07	6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	237	1	4204 3	Y	2	7	1		6
08	5797 X	4219	-0-	-1578	-0-	262	1	3940 3	Y	6				12
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-	10	4	7 9	Y	NO RPT				12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	2633 X	2633 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	2066 3	Y	411	412 0				6
05	2472 X	2472 -0-	-0-	-0-	-0-	78 4	452 9							
06	1944 X	1944 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1970 3	Y	356	355 0				7
07	1839 X	1839 -0-	-0-	-0-	-0-	76 4	392 9							
08	1834 X	1834 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	1490 3	Y	324	326 0				5
09	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	65 4	356 9							
						35 1	1385 3	Y	346	340 0				11
						38 4	381 9							
						36 1	1386 3	Y	343	343 0				11
						35 4	377 9							
								Y	NO RPT					11
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
04	1583 X	1583 -0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1344 3	Y	150	151 0				2
05	1268 X	1268 -0-	-0-	-0-	-0-	50 4	165 9							
06	1311 X	1311 -0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1089 3	Y	107	107 0				2
07	1133 X	1133 -0-	-0-	-0-	-0-	42 4	118 9							
08	1216 X	1216 -0-	-0-	-0-	-0-	26 1	1179 3	Y	50	51 0				1
09	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	51 4	55 9							
						24 1	953 3	Y	118	115 0				4
						26 4	130 9							
						28 1	1074 3	Y	79	80 0				3
						27 4	87 9							
								Y	NO RPT					3
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
04	1121 X	1121 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	799 3	Y	253	253 0				4
05	771 X	771 -0-	-0-	-0-	-0-	30 4	278 9							
06	967 X	967 -0-	-0-	-0-	-0-	10 1	578 3	Y	146	147 0				3
07	1552 X	1552 -0-	-0-	-0-	-0-	22 4	161 9							
08	1243 X	1243 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	610 3	Y	287	286 0				4
09	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	27 4	316 9							
						26 1	1000 3	Y	454	444 0				14
						27 4	499 9							
						21 1	813 3	Y	353	355 0				12
						21 4	388 9							
								Y	NO RPT					12
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
04	36 X	36 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-					-0-
05	31 X	31 -0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-					-0-
06	2 X	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-					-0-
07	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	3 X	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-					-0-
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
04	32000 X	32000 -0-	-0-	-0-	-0-	465 1	31535 3	N	-0-					-0-
05	32877 X	32877 -0-	-0-	-0-	-0-	499 1	32378 3	N	-0-					-0-
06	27968 X	27968 -0-	-0-	-0-	-0-	424 1	27544 3	N	-0-					-0-
07	33032 X	33032 -0-	-0-	-0-	-0-	432 1	32600 3	N	-0-					-0-
08	31509 X	31509 -0-	-0-	-0-	-0-	328 1	31181 3	N	-0-					-0-
09	31725 X	31725 -0-	-0-	-0-	-0-	329 1	31396 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	268	1	18203	3	N	-0-		-0-
05	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-		-0-
06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-		-0-
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	218	1	16426	3	N	-0-		-0-
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	169	1	16075	3	N	-0-		-0-
09	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	164	1	15664	3	N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018													
04	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	-0-			27
05	11191 X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16 1	11
						20	4						
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-		11
07	7316 X	6631	-0-	-685	-0-	353	1	6274	3	Y	-0-	7 1	4
						4	4						
08	10633 X	414	-0-	-10219	-0-	26	1	387	3	Y	-0-		4
						1	4						
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-				Y	NO RPT			4
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462													
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-		-0-
05	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-		-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825													
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1	4558	3	N	-0-		-0-
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-		-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-		-0-
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	89	1	6673	3	N	-0-		-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-		-0-
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570													
04	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1	23716	3	N	-0-		-0-
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1	23479	3	N	-0-		-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1	8046	3	N	-0-		-0-
07	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	390	1	29375	3	N	-0-		-0-
08	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	256	1	24378	3	N	-0-		-0-
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	141	1	13484	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	3	N	-0-		-0-	
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	N	-0-		-0-	
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	Y	75	75 0		1
						16	4	83	9					
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	38	38 0		1
						9	4	42	9					
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	104	104 0		1
						16	4	114	9					
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	88	86 0		3
						11	4	97	9					
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	65	66 0		2
						5	4	72	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	35	1	1992	3	Y	32	32 0		-0-
						75	4	35	9					
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	43	1	2504	3	Y	110	108 0		2
						97	4	121	9					
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	135	135 0		2
						100	4	149	9					
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	59	1	2294	3	Y	152	149 0		5
						63	4	167	9					
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	80	1	3103	3	Y	172	171 0		6
						79	4	189	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	123	126 0		2
						26	4	135	9					
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	195	193 0		4
						23	4	215	9					
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	148	150 0		2
						23	4	163	9					
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	95	94 0		3
						8	4	105	9					
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	143	141 0		5
						12	4	157	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	398	398	0	6
						38	4	438	9					
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	346	345	0	7
						35	4	381	9					
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	33	1	1478	3	Y	340	342	0	5
						65	4	374	9					
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	238	236	0	7
						28	4	262	9					
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	35	1	1376	3	Y	284	282	0	9
						35	4	312	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-			-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	3	N	-0-			-0-
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	110	1	7141	3	N	-0-			-0-
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	103	1	7734	3	N	-0-			-0-
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	52	1	4972	3	N	-0-			-0-
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	72	1	6893	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
04	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-			-0-
05	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	208	1	13496	3	N	-0-			-0-
06	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	202	1	13123	3	N	-0-			-0-
07	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	183	1	13765	3	N	-0-			-0-
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	N	-0-			-0-
09	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	138	1	13191	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
04	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-			-0-
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	227	1	14742	3	N	-0-			-0-
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	234	1	15189	3	N	-0-			-0-
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	194	1	14655	3	N	-0-			-0-
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	168	1	15984	3	N	-0-			-0-
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	127	1	12153	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-			-0-
05	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-			-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-			-0-
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	121	1	9150	3	N	-0-			-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	100	1	9552	3	N	-0-			-0-
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	73	1	6987	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-		-0-	
05	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-		-0-	
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-		-0-	
07	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-		-0-	
08	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-		-0-	
09	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-		-0-	
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-		-0-	
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-		-0-	
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-		-0-	
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-		-0-	
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	23	1	2176	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-		-0-	
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-		-0-	
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-		-0-	
07	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-		-0-	
08	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	N	-0-		-0-	
09	T. A.	15431	-0-	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-		-0-	
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-		-0-	
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-		-0-	
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-		-0-	
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	N	-0-		-0-	
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-		-0-	
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-		-0-	
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-		-0-	
07	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-		-0-	
08	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-		-0-	
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
04	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-		-0-	
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-		-0-	
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-		-0-	
07	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-		-0-	
08	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	N	-0-		-0-	
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-		-0-	
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-		-0-	
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-		-0-	
07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-		-0-	
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-		-0-	
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
04	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	702	1	12137	3	Y	3		12	
05	12865 X	8942	-0-	-3923	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7 1	5	
06	9810 X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-		5	
07	13268 X	5402	-0-	-7866	-0-	287	1	5105	3	Y	6	3 1	8	
08	13268 X	5525	-0-	-7743	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-		8	
09	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-	13	4			Y	NO RPT		8	
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
04	4260 X	1739	-0-	-2521	-0-	95	1	1641	3	Y	3		7	
05	3224 X	2010	-0-	-1214	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4 1	3	
06	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-		3	
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	3	Y	-0-	2 1	1	
08	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-		1	
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	6	4			Y	NO RPT		1	
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
04	360 N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-	
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3		3	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1		4	
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	3 1	1	
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	35	1	525	3	Y	-0-		1	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	1	4			Y	NO RPT		1	
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
04	13410 X	6657	-0-	-6753	-0-	363	1	6281	3	Y	12		15	
05	13857 X	9092	-0-	-4765	-0-	496	1	8575	3	Y	4	9 1	10	
06	8010 X	6816	-0-	-1194	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-		10	
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	392	1	6959	3	Y	-0-	7 1	3	
08	9083 X	3087	-0-	-5996	-0-	192	1	2888	3	Y	-0-		3	
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	7	4			Y	NO RPT		3	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-			-0-
05	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-			-0-
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-			-0-
07	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-			-0-
08	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	191	1	18151	3	N	-0-			-0-
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	171	1	16314	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-			-0-
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-			-0-
06	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-			-0-
07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-			-0-
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	145	1	13821	3	N	-0-			-0-
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	108	1	10320	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
04	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-			-0-
05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-			-0-
06	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-			-0-
07	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-			-0-
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	N	-0-			-0-
09	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0	1
						33	4	74	9					
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0	2
						34	4	88	9					
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0	1
						27	4	55	9					
07	1023 N	760	-0-	-263	-0-	17	1	656	3	Y	63	62	0	2
						18	4	69	9					
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92	0	3
						23	4	102	9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			3
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-			-0-
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-			-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-			-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-			-0-
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	N	-0-			-0-
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-			-0-
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-			-0-
06	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-			-0-
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-			-0-
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
04	31692 X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-			-0-
05	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-			-0-
06	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-			-0-
07	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-			-0-
08	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	N	-0-			-0-
09	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-			-0-
05	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-			-0-
06	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-			-0-
07	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-			-0-
08	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	N	-0-			-0-
09	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
04	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-			-0-
05	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-			-0-
06	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-			-0-
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-			-0-
08	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	N	-0-			-0-
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
04	42930 X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0	30
						1074	4	2234	9					
05	37200 X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0	39
						1110	4	2133	9					
06	34680 X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0	26
						1125	4	2044	9					
07	33511 X	25024	-0-	-8487	-0-	553	1	21597	3	Y	2076	2038	0	64
						590	4	2284	9					
08	33511 X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679	0	56
						526	4	1838	9					
09	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					Y	NO RPT			56
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
04	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-			-0-
05	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-			-0-
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-			-0-
07	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-			-0-
08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-			-0-
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587	0	38
						1038	4	2848	9					
05	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771	0	56
						1082	4	3068	9					
06	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	518	1	23118	3	Y	2716	2733	0	39
						1010	4	2988	9					
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	625	1	24428	3	Y	2291	2260	0	70
						667	4	2520	9					
08	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	625	1	24347	3	Y	2542	2527	0	85
						619	4	2796	9					
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			85

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-			-0-
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-			-0-
06	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	257	1	16672	3	N	-0-			-0-
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	229	1	17292	3	N	-0-			-0-
08	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	171	1	16299	3	N	-0-			-0-
09	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	148	1	14131	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
04	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-			-0-
05	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-			-0-
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	N	-0-			-0-
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	271	1	20414	3	N	-0-			-0-
08	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	243	1	23151	3	N	-0-			-0-
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	90	1	8578	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-			-0-
05	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-			-0-
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	103	1	6713	3	N	-0-			-0-
07	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	298	1	22476	3	N	-0-			-0-
08	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	202	1	19252	3	N	-0-			-0-
09	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	159	1	15189	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
04	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-			-0-
05	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	3	N	-0-			-0-
07	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	235	1	17726	3	N	-0-			-0-
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	163	1	15510	3	N	-0-			-0-
09	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	150	1	14275	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	26 1	1489 3	Y	245	243	0		4	
						56 4	270 9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	38 1	2244 3	Y	577	569	0		12	
						87 4	635 9							
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	Y	423	429	0		6	
						70 4	465 9							
07	1891 X	1242	-0-	-649	-0-	27 1	1036 3	Y	137	139	0		4	
						28 4	151 9							
08	3007 X	1625	-0-	-1382	-0-	31 1	1221 3	Y	311	305	0		10	
						31 4	342 9							
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				10	
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
04	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	345 1	23369 3	N	-0-				-0-	
05	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	378 1	24545 3	N	-0-				-0-	
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	104 1	6772 3	N	-0-				-0-	
07	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	411 1	30952 3	N	-0-				-0-	
08	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	319 1	30382 3	N	-0-				-0-	
09	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	282 1	26886 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	49 1	3310 3	N	-0-				-0-	
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	20 1	1311 3	N	-0-				-0-	
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	N	-0-				-0-	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44 1	3285 3	N	-0-				-0-	
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	42 1	4021 3	N	-0-				-0-	
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	26 1	2463 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	20 1	1146 3	Y	182	181	0		3	
						43 4	200 9							
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	14 1	818 3	Y	122	123	0		2	
						32 4	134 9							
06	870 N	540	-0-	-330	-0-	10 1	437 3	Y	67	68	0		1	
						19 4	74 9							
07	1457 N	840	-0-	-617	-0-	18 1	690 3	Y	103	101	0		3	
						19 4	113 9							
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	19 1	738 3	Y	129	128	0		4	
						19 4	142 9							
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT				4	
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
04	10200 X	585	-0-	-9615	-0-	32 1	553 3	Y	-0-				11	
05	7502 X	75	-0-	-7427	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	7	1		4	
06	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-				4	
07	620 X	3	-0-	-617	-0-	3 3		Y	-0-	3	1		1	
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	159 1	2389 3	Y	-0-				1	
						6 4								
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
04	6630 X	3369	-0-	-3261	-0-	184	2	3183	3	Y	2			15
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	612	1	10582	3	Y	-0-	9	1	6
06	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	407	1	7430	3	Y	3			9
07	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	560	1	9956	3	Y	6	6	1	9
08	6913 X	4268	-0-	-2645	-0-	264	1	3975	3	Y	17			26
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	10	4	19	9	Y	NO RPT			26

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
04	15330 X	12970	-0-	-2360	-0-	1072	1	11898	3	Y	-0-			-0-
05	14446 X	9920	-0-	-4526	-0-	936	1	8984	3	Y	-0-			-0-
06	13320 X	8517	-0-	-4803	-0-	751	1	7766	3	Y	-0-			-0-
07	13764 X	9682	-0-	-4082	-0-	744	1	8938	3	Y	-0-			-0-
08	13392 X	8756	-0-	-4636	-0-	581	1	8175	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
04	23820 X	21411	-0-	-2409	-0-	311	1	21100	3	N	-0-			-0-
05	24614 X	22247	-0-	-2367	-0-	337	1	21910	3	N	-0-			-0-
06	23610 X	20613	-0-	-2997	-0-	312	1	20301	3	N	-0-			-0-
07	22165 X	19709	-0-	-2456	-0-	258	1	19451	3	N	-0-			-0-
08	22258 X	20596	-0-	-1662	-0-	214	1	20382	3	N	-0-			-0-
09	21540 X	18897	-0-	-2643	-0-	196	1	18701	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
04	16110 X	13326	-0-	-2784	-0-	194	1	13132	3	N	-0-			-0-
05	16647 X	14165	-0-	-2482	-0-	215	1	13950	3	N	-0-			-0-
06	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	196	1	12710	3	N	-0-			-0-
07	13764 X	12613	-0-	-1151	-0-	165	1	12448	3	N	-0-			-0-
08	14167 X	12399	-0-	-1768	-0-	129	1	12270	3	N	-0-			-0-
09	13710 X	11650	-0-	-2060	-0-	121	1	11529	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
04	17100 X	14797	-0-	-2303	-0-	215	1	14582	3	N	-0-			-0-
05	17670 X	13033	-0-	-4637	-0-	198	1	12835	3	N	-0-			-0-
06	16470 X	14221	-0-	-2249	-0-	216	1	14005	3	N	-0-			-0-
07	16337 X	12775	-0-	-3562	-0-	167	1	12608	3	N	-0-			-0-
08	16337 X	14751	-0-	-1586	-0-	153	1	14598	3	N	-0-			-0-
09	14790 X	11559	-0-	-3231	-0-	120	1	11439	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
04	10230 X	8515	-0-	-1715	-0-	704	1	7811	3	Y	-0-			-0-
05	11656 X	8548	-0-	-3108	-0-	807	1	7741	3	Y	-0-			-0-
06	11280 X	8777	-0-	-2503	-0-	774	1	8003	3	Y	-0-			-0-
07	11656 X	8731	-0-	-2925	-0-	671	1	8060	3	Y	-0-			-0-
08	8804 X	8332	-0-	-472	-0-	553	1	7779	3	Y	-0-			-0-
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FASKEN STATE															
WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21120 X	19456	-0-	-1664	-0-	283	1	19173	3	N	-0-				-0-
05	21824 X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-				-0-
06	19740 X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-				-0-
07	20119 X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-				-0-
08	20119 X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-				-0-
09	19470 X	17709	-0-	-1761	-0-	184	1	17525	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
04	21660 X	19849	-0-	-1811	-0-	288	1	19561	3	N	-0-				-0-
05	22382 X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-				-0-
06	20550 X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-				-0-
07	21235 X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-				-0-
08	20522 X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-				-0-
09	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	212	1	20259	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
04	22170 X	16417	-0-	-5753	-0-	239	1	16178	3	N	-0-				-0-
05	22909 X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-				-0-
06	20940 X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-				-0-
07	21049 X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-				-0-
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-				-0-
09	18060 X	16809	-0-	-1251	-0-	174	1	16635	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
04	20340 X	16639	-0-	-3701	-0-	242	1	16397	3	N	-0-				-0-
05	21018 X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-				-0-
06	19380 X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-				-0-
07	18972 X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-				-0-
08	19406 X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-				-0-
09	18780 X	15144	-0-	-3636	-0-	157	1	14987	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
04	21540 X	18775	-0-	-2765	-0-	273	1	18502	3	N	-0-				-0-
05	22258 X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-				-0-
06	20070 X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-				-0-
07	19964 X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-				-0-
08	19499 X	18309	-0-	-1190	-0-	190	1	18119	3	N	-0-				-0-
09	18780 X	17771	-0-	-1009	-0-	184	1	17587	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE															
WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
04	25950 X	13616	-0-	-12334	-0-	198	1	13418	3	N	-0-				-0-
05	26815 X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-				-0-
06	25950 X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-				-0-
07	26815 X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-				-0-
08	15934 X	12845	-0-	-3089	-0-	134	1	12711	3	N	-0-				-0-
09	15900 X	10820	-0-	-5080	-0-	112	1	10708	3	N	-0-				-0-
NMC EF															
WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
04	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660	3	Y	-0-				-0-
05	21297 X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-				-0-
06	20610 X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-				-0-
07	21297 X	17936	-0-	-3361	-0-	1378	1	16558	3	Y	-0-				-0-
08	18755 X	4597	-0-	-14158	-0-	305	1	4292	3	Y	-0-				-0-
09	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
04	12450 X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088 3	Y	-0-			-0-	
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123 3	Y	-0-			-0-	
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189 3	Y	-0-			-0-	
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436 3	Y	-0-			-0-	
08	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	2364	1	33275 3	Y	-0-			-0-	
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			-0-	
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115 3	N	-0-			-0-	
05	21235 X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473 3	N	-0-			-0-	
06	20550 X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439 3	N	-0-			-0-	
07	23405 X	7634	-0-	-15771	-0-	1400	1	6234 3	N	-0-			-0-	
08	23405 X	20102	-0-	-3303	-0-	1400	1	18702 3	N	-0-			-0-	
09	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
04	33030 X	18594	-0-	-14436	-0-	1016	1	17567 3	Y	10			68	
						11	9							
05	34131 X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858 3	Y	27	41	1	54	
						32	4	30 9						
06	33030 X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875 3	Y	9			63	
						10	9							
07	22041 X	21636	-0-	-405	-0-	1151	1	20463 3	Y	7	42	1	28	
						14	4	8 9						
08	19220 X	4199	-0-	-15021	-0-	260	1	3921 3	Y	7			35	
						10	4	8 9						
09	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-				Y	NO RPT			35	
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
04	44233 X	44233	-0-	-0-	-0-	2419	1	41812 3	Y	2			40	
						2	9							
05	32271 X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780 3	Y	-0-	24	1	16	
						49	4							
06	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017 3	Y	-0-			16	
07	32271 X	29957	-0-	-2314	-0-	1595	1	28343 3	Y	-0-	10	1	6	
						19	4							
*08	32271 X	21466	-0-	-10805	-0-	1333	1	20077 3	Y	4			10	
						52	4	4 9						
09	31230 X	NO RPT	-0-	-31230	-0-				Y	NO RPT			10	
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
04	23310 X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726 3	N	-0-			-0-	
05	24087 X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068 3	N	-0-			-0-	
06	21630 X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790 3	N	-0-			-0-	
07	21700 X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274 3	N	-0-			-0-	
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	214	1	20361 3	N	-0-			-0-	
09	20100 X	18327	-0-	-1773	-0-	190	1	18137 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	21060 X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-		-0-
05	21762 X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-		-0-
06	20070 X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-		-0-
07	20739 X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-		-0-
08	18476 X	17091	-0-	-1385	-0-	178	1	16913	3	N	-0-		-0-
09	19260 X	12825	-0-	-6435	-0-	133	1	12692	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
04	37800 X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-		-0-
05	39060 X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-		-0-
06	37140 X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-		-0-
07	38006 X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-		-0-
08	37448 X	36977	-0-	-471	-0-	385	1	36592	3	N	-0-		-0-
09	36240 X	34751	-0-	-1489	-0-	360	1	34391	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564													
04	30480 X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-		-0-
05	31496 X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-		-0-
06	29910 X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-		-0-
07	30411 X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-		-0-
08	30132 X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-		-0-
09	29160 X	25055	-0-	-4105	-0-	260	1	24795	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278													
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
08	3100 N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-		-0-
09	2100 N	32016	-0-	29916	31753	332	1	31684	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688													
04	29340 X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-		-0-
05	30318 X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-		-0-
06	28260 X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-		-0-
07	28551 X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-		-0-
08	28055 X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-		-0-
09	26550 X	24951	-0-	-1599	-0-	259	1	24692	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328													
04	40620 X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-		-0-
05	41974 X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-		-0-
06	40620 X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-		-0-
07	40424 X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-		-0-
08	40765 X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	N	-0-		-0-
09	38970 X	33465	-0-	-5505	-0-	347	1	33118	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891													
04	30930 X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-		-0-
05	31961 X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-		-0-
06	30600 X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-		-0-
07	30194 X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-		-0-
08	29450 X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-		-0-
09	28500 X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-		-0-	
05	11284 X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-		-0-	
06	10830 X	8519	-0-	-2311	-0-	129	1	8390	3	N	-0-		-0-	
07	11191 X	7935	-0-	-3256	-0-	104	1	7831	3	N	-0-		-0-	
08	11191 X	9309	-0-	-1882	-0-	97	1	9212	3	N	-0-		-0-	
09	10140 X	10136	-0-	-4	-0-	105	1	10031	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
04	42210 X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-		-0-	
05	43617 X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-		-0-	
06	42210 X	35211	-0-	-6999	-0-	534	1	34677	3	N	-0-		-0-	
07	41974 X	38578	-0-	-3396	-0-	505	1	38073	3	N	-0-		-0-	
08	41261 X	39532	-0-	-1729	-0-	411	1	39121	3	N	-0-		-0-	
09	38640 X	37041	-0-	-1599	-0-	384	1	36657	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
04	25230 X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-		-0-	
05	26071 X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-		-0-	
06	24450 X	21717	-0-	-2733	-0-	329	1	21388	3	N	-0-		-0-	
07	24614 X	24233	-0-	-381	-0-	317	1	23916	3	N	-0-		-0-	
08	24614 X	22961	-0-	-1653	-0-	239	1	22722	3	N	-0-		-0-	
09	23670 X	22687	-0-	-983	-0-	235	1	22452	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
04	22860 X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-		-0-	
05	23622 X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-		-0-	
06	17670 X	14909	-0-	-2761	-0-	139	1	14770	3	N	-0-		-0-	
07	18445 X	16685	-0-	-1760	-0-	158	1	16527	3	N	-0-		-0-	
08	18445 X	15259	-0-	-3186	-0-	151	1	15108	3	N	-0-		-0-	
09	17850 X	14553	-0-	-3297	-0-	151	1	14402	3	N	-0-		-0-	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
04	21450 X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-		-0-	
05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-		-0-	
06	20400 X	16979	-0-	-3421	-0-	797	1	16182	3	N	-0-		-0-	
07	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	1042	1	18495	3	N	-0-		-0-	
08	23529 X	16204	-0-	-7325	-0-	883	1	15321	3	N	-0-		-0-	
09	22770 X	11685	-0-	-11085	-0-	550	1	11135	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
04	34890 X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-		-0-	
05	34627 X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-		-0-	
06	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-		-0-	
07	34627 X	29342	-0-	-5285	-0-	2254	1	27088	3	Y	-0-		-0-	
08	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1935	1	27231	3	Y	-0-		-0-	
09	34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					Y	NO RPT		-0-	
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
04	12690 X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-		-0-	
05	13113 X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-		-0-	
06	11550 X	9995	-0-	-1555	-0-	469	1	9526	3	N	-0-		-0-	
07	11935 X	10600	-0-	-1335	-0-	565	1	10035	3	N	-0-		-0-	
08	11563 X	9056	-0-	-2507	-0-	494	1	8562	3	N	-0-		-0-	
09	11190 X	5545	-0-	-5645	-0-	261	1	5284	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660 X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
04	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-			-0-
05	4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	1711	-0-	-3249	-0-	642	1	1069	3	N	-0-			-0-
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1080	1	4243	3	N	-0-			-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-			-0-
07	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1808	1	28383	3	N	-0-			-0-
08	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	2829	1	27371	3	N	-0-			-0-
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-			-0-
06	7050 X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-			-0-
07	7719 X	1876	-0-	-5843	-0-	704	1	1172	3	N	-0-			-0-
08	7719 X	6391	-0-	-1328	-0-	1296	1	5095	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
04	13800 X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-			-0-
05	14260 X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-			-0-
06	13800 X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-			-0-
07	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	1012	1	12160	3	Y	-0-			-0-
08	10013 X	6758	-0-	-3255	-0-	448	1	6310	3	Y	-0-			-0-
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
04	21180 X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-			-0-
05	21886 X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-			-0-
06	19560 X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-			-0-
07	19499 X	18565	-0-	-934	-0-	1893	1	16672	3	Y	-0-			-0-
08	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	1194	1	15398	3	Y	-0-			-0-
09	18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
04	46590 X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-			-0-
05	48143 X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-			-0-
06	45310 X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-			-0-
07	46469 X	44166	-0-	-2303	-0-	418	1	43748	3	N	-0-			-0-
08	46469 X	42186	-0-	-4283	-0-	417	1	41769	3	N	-0-			-0-
09	44580 X	41447	-0-	-3133	-0-	430	1	41017	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-				-0-
05	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-				-0-
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-				-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	5180	3	N	-0-				-0-
08	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-				-0-
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																
04	22050 X	20171	-0-	-1879	-0-	-0-	293	1	19878	3	N	-0-				-0-
05	22785 X	20430	-0-	-2355	-0-	-0-	310	1	20120	3	N	-0-				-0-
06	20010 X	19400	-0-	-610	-0-	-0-	294	1	19106	3	N	-0-				-0-
07	20832 X	18363	-0-	-2469	-0-	-0-	240	1	18123	3	N	-0-				-0-
08	20832 X	18079	-0-	-2753	-0-	-0-	188	1	17891	3	N	-0-				-0-
09	20160 X	16713	-0-	-3447	-0-	-0-	173	1	16540	3	N	-0-				-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-				-0-
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-				-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-				-0-
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	5155	3	N	-0-				-0-
08	5208 X	1727	-0-	-3481	-0-	-0-	1727	3			N	-0-				-0-
09	5040 X	149	-0-	-4891	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																
04	9660 X	8564	-0-	-1096	-0-	-0-	124	1	8440	3	N	-0-				-0-
05	9982 X	9406	-0-	-576	-0-	-0-	143	1	9263	3	N	-0-				-0-
06	9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	-0-	118	1	7657	3	N	-0-				-0-
07	9083 X	8063	-0-	-1020	-0-	-0-	106	1	7957	3	N	-0-				-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-				-0-
09	9090 X	7386	-0-	-1704	-0-	-0-	77	1	7309	3	N	-0-				-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																
04	6360 X	5905	-0-	-455	-0-	-0-	685	1	5220	3	N	-0-				-0-
05	6355 X	5918	-0-	-437	-0-	-0-	773	1	5145	3	N	-0-				-0-
06	6150 X	4525	-0-	-1625	-0-	-0-	716	1	3808	3	N	-0-	1	8		-0-
							1	9								
07	6355 X	4870	-0-	-1485	-0-	-0-	431	1	4439	3	N	-0-				-0-
08	6107 X	4243	-0-	-1864	-0-	-0-	482	1	3761	3	N	-0-				-0-
09	5910 X	3475	-0-	-2435	-0-	-0-	405	1	3068	3	N	-0-	2	8		-0-
							2	9								

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-				-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-				-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-				-0-
07	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	8913	3	N	-0-				-0-
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-				-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	54960 X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-				-0-
05	56792 X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-				-0-
06	54030 X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-				-0-
07	54839 X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-				-0-
08	54839 X	51661	-0-	-3178	-0-	537	1	51124	3	N	-0-				-0-
09	52500 X	49850	-0-	-2650	-0-	517	1	49333	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618															
04	41160 X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-				-0-
05	42532 X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-				-0-
06	39600 X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-				-0-
07	39401 X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-				-0-
08	39401 X	34487	-0-	-4914	-0-	341	1	34146	3	N	-0-				-0-
09	37230 X	32559	-0-	-4671	-0-	338	1	32221	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561															
04	37320 X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-				-0-
05	38564 X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-				-0-
06	35670 X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-				-0-
07	34813 X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-				-0-
08	34813 X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-				-0-
09	33690 X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428															
04	67250 X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-				-0-
05	68229 X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-				-0-
06	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-				-0-
07	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-				-0-
08	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-				-0-
09	65597 X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-				-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
04	1350 X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-				-0-
05	1426 X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-				-0-
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-				-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-				-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-				-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
04	57510 X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-				-0-
05	59272 X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-				-0-
06	57300 X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-				-0-
07	59210 X	54429	-0-	-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-				-0-
08	58342 X	42915	-0-	-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-				-0-
09	54960 X	32183	-0-	-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	16050 X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-		-0-	
05	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-		-0-	
06	15870 X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-		-0-	
07	16399 X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-		-0-	
08	16988 X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
09	16440 X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
04	51870 X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-		-0-	
05	53599 X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-		-0-	
06	49350 X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-		-0-	
07	46066 X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-		-0-	
08	46066 X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	N	-0-		-0-	
09	42660 X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
04	36060 X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-		-0-	
05	36766 X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-		-0-	
06	33300 X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-		-0-	
07	34410 X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-		-0-	
08	34100 X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	N	-0-		-0-	
09	33000 X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
04	36810 X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-		-0-	
05	37045 X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	33840 X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-		-0-	
07	34348 X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-		-0-	
08	32984 X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	N	-0-		-0-	
09	30330 X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
04	37440 X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-		-0-	
05	37076 X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-		-0-	
06	35880 X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-		-0-	
07	36456 X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-		-0-	
08	36022 X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	33660 X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
04	25770 X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5		11	
						6	9							
05	26629 X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7 1	10	
						27	4							
06	18210 X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-		10	
07	16864 X	14801	-0-	-2063	-0-	788	1	14001	3	Y	2	7 1	5	
						10	4							
08	16151 X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-		5	
						27	4							
09	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT		5	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	42430 X	42430	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-	-0-	-0-
05	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-	-0-	-0-
06	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-	-0-	-0-
07	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-	-0-	-0-
08	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-	-0-	-0-
09	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-	-0-	-0-
05	43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-	-0-	-0-
06	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-	-0-	-0-
07	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-	-0-	-0-
08	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-	-0-	-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
04	17130 X	11438	-0-	-5692	-0-	-0-	625	1	10800	3	Y	12		19
							13	9						
05	17701 X	9038	-0-	-8663	-0-	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11 1	16
							17	4						
06	13140 X	11881	-0-	-1259	-0-	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-		16
07	12586 X	12075	-0-	-511	-0-	-0-	643	1	11422	3	Y	2	11 1	7
							8	4						
08	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	-0-	574	1	8639	3	Y	4		11
							22	4						
09	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-	-0-	-0-
05	47910 X	47910	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-	-0-	-0-
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-	-0-	-0-
07	46518 X	46518	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-	-0-	-0-
08	45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-	-0-	-0-
09	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
04	38839 X	38839	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-	-0-	-0-
05	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-	-0-	-0-
06	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38197 X	38197	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-	-0-	-0-
08	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
04	44911 X	44911	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-	-0-	-0-
05	48050 X	45705	-0-	-2345	-0-	-0-	932	1	44773	3	N	-0-	-0-	-0-
06	46500 X	41252	-0-	-5248	-0-	-0-	856	1	40396	3	N	-0-	-0-	-0-
07	48050 X	43178	-0-	-4872	-0-	-0-	936	1	42242	3	N	-0-	-0-	-0-
08	46407 X	41886	-0-	-4521	-0-	-0-	936	1	40950	3	N	-0-	-0-	-0-
09	44910 X	39710	-0-	-5200	-0-	-0-	891	1	38819	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	494	1	23568	3	N	-0-		-0-	
05	25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	517	1	24855	3	N	-0-		-0-	
06	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-		-0-	
07	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	525	1	23682	3	N	-0-		-0-	
08	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-		-0-	
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
04	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-		-0-	
05	13330 X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-		-0-	
06	8880 X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-		-0-	
07	17391 X	10958	-0-	-6433	-0-	842	1	10116	3	Y	-0-		-0-	
08	17391 X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-		-0-	
09	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
04	37860 X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-		-0-	
05	39122 X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-		-0-	
06	37080 X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-		-0-	
07	38130 X	27325	-0-	-10805	-0-	358	1	26967	3	N	-0-		-0-	
08	36859 X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-		-0-	
09	34650 X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
04	43260 X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-		-0-	
05	44082 X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-		-0-	
06	42660 X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-		-0-	
07	43865 X	28445	-0-	-15420	-0-	372	1	28073	3	N	-0-		-0-	
08	43648 X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-		-0-	
09	41670 X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
04	32160 X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-		-0-	
05	33232 X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-		-0-	
06	31380 X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-		-0-	
07	32426 X	25760	-0-	-6666	-0-	337	1	25423	3	N	-0-		-0-	
08	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-		-0-	
09	31170 X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
04	78510 X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-		-0-	
05	79763 X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-		-0-	
06	74220 X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-		-0-	
07	76446 X	70033	-0-	-6413	-0-	1519	1	68514	3	N	-0-		-0-	
08	73749 X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	N	-0-		-0-	
09	71160 X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
04	78330 X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-		-0-	
05	79670 X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-		-0-	
06	74370 X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-		-0-	
07	76849 X	71737	-0-	-5112	-0-	1556	1	70181	3	N	-0-		-0-	
08	73749 X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-		-0-	
09	70980 X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	62970 X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-				-0-
05	63612 X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-				-0-
06	58830 X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-				-0-
07	59520 X	54611	-0-	-4909	-0-	1184	1	53427	3	N	-0-				-0-
08	57939 X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-				-0-
09	55980 X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
04	79980 X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-				-0-
05	81251 X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-				-0-
06	75570 X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-				-0-
07	77996 X	71981	-0-	-6015	-0-	1561	1	70420	3	N	-0-				-0-
08	75733 X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-				-0-
09	72780 X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305															
04	61500 X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-				-0-
05	62341 X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-				-0-
06	57990 X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-				-0-
07	58342 X	52987	-0-	-5355	-0-	1149	1	51838	3	N	-0-				-0-
08	56203 X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-				-0-
09	52770 X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402															
04	59850 X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-				-0-
05	61101 X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-				-0-
06	56040 X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-				-0-
07	56234 X	45237	-0-	-10997	-0-	981	1	44256	3	N	-0-				-0-
08	53754 X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-				-0-
09	51900 X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296															
04	41250 X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-				-0-
05	38905 X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-				-0-
06	37650 X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-				-0-
07	38905 X	32105	-0-	-6800	-0-	304	1	31801	3	N	-0-				-0-
08	37851 X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	N	-0-				-0-
09	35970 X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
04	49110 X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-				-0-
05	47771 X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-				-0-
06	43140 X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-				-0-
07	44020 X	36144	-0-	-7876	-0-	342	1	35802	3	N	-0-				-0-
08	43927 X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-				-0-
09	41010 X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	57150 X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-		-0-	
05	57412 X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-		-0-	
06	55560 X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-		-0-	
07	57660 X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-		-0-	
08	57660 X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-		-0-	
09	55800 X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
04	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1	23
						292	4	1167	9					
05	19623 X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1	49
						133	4	708	9					
06	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1	36
						172	4	909	9					
07	26257 X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1	48
						61	4	919	9					
08	26257 X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1	51
						93	4	844	9					
09	20160 X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1	59
						88	4	825	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
04	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	930	1	20987	3	Y	442	440	1	18
						267	4	486	9					
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1	30
						149	4	374	9					
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1	19
						122	4	436	9					
07	18538 X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1	19
						42	4	294	9					
08	18538 X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1	24
						79	4	316	9					
09	17940 X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1	36
						97	4	429	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	923	1	20831	3	Y	742	752	1	19
						265	4	816	9					
05	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1	52
						133	4	765	9					
06	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1	17
						124	4	381	9					
07	22754 X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1	22
						34	4	405	9					
08	22754 X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1	28
						47	4	474	9					
09	18270 X	10713	-0-	-7557	-0-	546	1	9504	3	Y	520	504	1	44
						91	4	572	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 10114 - 14764														
04	19770 X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-		-0-	
05	19685 X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-		-0-	
06	17940 X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-		-0-	
07	18538 X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-		-0-	
08	17608 X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-		-0-	
09	17040 X	15584	-0-	-1456	-0-	350	1	15234	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16470 X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-				-0-
05	14167 X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-				-0-
06	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-				-0-
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-				-0-
08	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-				-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	355	1	15474	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517															
04	13950 X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-				-0-
05	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-				-0-
06	12330 X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-				-0-
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-				-0-
08	11997 X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-				-0-
09	11460 X	10412	-0-	-1048	-0-	234	1	10178	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972															
04	22350 X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-				-0-
05	20739 X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-				-0-
06	19980 X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-				-0-
07	20646 X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-				-0-
08	20646 X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-				-0-
09	19470 X	14115	-0-	-5355	-0-	317	1	13798	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001															
04	24090 X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-				-0-
05	22785 X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-				-0-
06	20880 X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-				-0-
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-				-0-
08	20646 X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-				-0-
09	19980 X	17961	-0-	-2019	-0-	403	1	17558	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983															
04	21270 X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-				-0-
05	20367 X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-				-0-
06	19290 X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-				-0-
07	19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-				-0-
08	19902 X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-				-0-
09	18780 X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-				-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
04	43920 X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-				-0-
05	45384 X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-				-0-
06	43920 X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-				-0-
07	44981 X	35532	-0-	-9449	-0-	2187	1	33345	3	N	-0-				-0-
08	40548 X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	N	-0-				-0-
09	37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
04	61050 X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-				-0-
05	63085 X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-				-0-
06	61050 X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-				-0-
07	53816 X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-				-0-
08	53382 X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-				-0-
09	46140 X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	59880 X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-			-0-
05	61876 X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-			-0-
06	57870 X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-			-0-
07	58094 X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-			-0-
08	58094 X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-			-0-
09	55440 X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511														
04	101610 X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-			-0-
05	103664 X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-			-0-
06	96480 X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-			-0-
07	95573 X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-			-0-
08	94178 X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-			-0-
09	87660 X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-			-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507														
04	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1	36
						497	4	1406	9					
05	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1	96
						286	4	1368	9					
06	34950 X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1	42
						265	4	992	9					
07	44051 X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	1	51
						113	4	802	9					
08	44051 X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	1	42
						163	4	521	9					
09	42600 X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	1	55
						242	4	504	9					
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373														
04	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1	30
						472	4	608	9					
05	33728 X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1	41
						162	4	548	9					
06	32850 X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1	6
						58	4	114	9					
07	41137 X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	1	6
						23	4	66	9					
08	41137 X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	1	17
						124	4	86	9					
09	39810 X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	1	29
						157	4	210	9					
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302														
04	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1	32
						524	4	421	9					
05	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1	21
						285	4	75	9					
06	36870 X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1	10
						272	4	26	9					
07	43090 X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	1	48
						104	4	774	9					
08	43090 X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	1	53
						162	4	738	9					
09	35220 X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	1	66
						211	4	728	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	2146 1	48426 3	Y	779	834 1				39
						617 4	857 9							
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	2471 1	41481 3	Y	1222	1162 1				99
						363 4	1344 9							
06	40410 X	40235	-0-	-175	-0-	2691 1	35973 3	Y	1106	1153 1				52
						354 4	1217 9							
07	53785 X	38902	-0-	-14883	-0-	2846 1	35279 3	Y	587	592 1				47
						131 4	646 9							
08	53785 X	36613	-0-	-17172	-0-	2312 1	33514 3	Y	522	519 1				50
						213 4	574 9							
09	40710 X	33346	-0-	-7364	-0-	1770 1	30824 3	Y	416	408 1				58
						294 4	458 9							
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
04	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	1596 1	36017 3	Y	324	352 1				28
						459 4	356 9							
05	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1708 1	28680 3	Y	704	673 1				59
						251 4	774 9							
06	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1864 1	24912 3	Y	796	818 1				37
						245 4	876 9							
07	39711 X	27966	-0-	-11745	-0-	2013 1	24951 3	Y	826	811 1				52
						93 4	909 9							
08	39711 X	25088	-0-	-14623	-0-	1557 1	22572 3	Y	742	739 1				55
						143 4	816 9							
09	31560 X	21930	-0-	-9630	-0-	1134 1	19747 3	Y	783	767 1				71
						188 4	861 9							
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
04	29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	1180 1	26632 3	Y	1064	1128 1				26
						339 4	1170 9							
05	24180 X	23430	-0-	-750	-0-	1253 1	21034 3	Y	872	832 1				66
						184 4	959 9							
06	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1331 1	17792 3	Y	857	886 1				37
						175 4	943 9							
07	30287 X	19984	-0-	-10303	-0-	1409 1	17468 3	Y	947	930 1				54
						65 4	1042 9							
08	30287 X	17977	-0-	-12310	-0-	1099 1	15930 3	Y	770	772 1				52
						101 4	847 9							
09	22140 X	15843	-0-	-6297	-0-	800 1	13939 3	Y	883	863 1				72
						133 4	971 9							
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 12215 - 19783														
04	212460 X	130916	-0-	-81544	-0-	131 1	130785 2	N	-0-					-0-
05	197253 X	126111	-0-	-71142	-0-	451 1	125660 2	N	-0-					-0-
06	171960 X	112006	-0-	-59954	-0-	99 1	111900 2	N	6	6 8				-0-
						7 9								
07	161882 X	107042	-0-	-54840	-0-	94 1	106948 2	N	-0-					-0-
08	147684 X	99093	-0-	-48591	-0-	87 1	99006 2	N	-0-					-0-
09	106800 X	90171	-0-	-16629	-0-	82 1	90089 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC STOKES-KRUEGER UNIT				//CONT.//	39744 500 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	1HT	RRCID ->	266576	COMPL.	DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	10757	PERF.	13136 -	15485		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	3	N	-0-					5
05	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	140	1	1717	3	N	-0-					5
06	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	151	1	1727	3	N	2	2	8			5
								2	9									
07	2263 X	2217	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	187	1	2030	3	N	-0-					5
08	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	N	-0-					5
09	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	3	N	3	3	8			5
								3	9									
SPRINGER RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	273384	COMPL.	DATE	02/06/2014	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	11560 -	18625		
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	425	3	N	-0-					-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	475	3	N	-0-					-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	N	-0-					-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	N	-0-					-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	343	3	N	-0-					-0-
SPRINGER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	275012	COMPL.	DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11652 -	18782		
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-					-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	N	-0-					-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	N	-0-					-0-
SPRINGER RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	276565	COMPL.	DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	13560 -	19741		
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-					-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	-0-					-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	237	3	N	-0-					-0-
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	215	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
REESE-LONG UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	277316	COMPL.	DATE	03/20/2017	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.	10975 -	18030		
04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17
								13	9									
05	4991 X	4562	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	343	1	4218	3	Y	1					18
								1	9									
06	4830 X	4287	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	345	1	3938	3	Y	4	2	8			20
								4	9									
07	5208 X	4255	-0-	-953	-0-	-0-	-0-	358	1	3891	3	Y	5					25
								6	9									
08	5208 X	4284	-0-	-924	-0-	-0-	-0-	360	1	3918	3	Y	5	2	8			28
								6	9									
09	5040 X	4003	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	120	1	3879	3	Y	4					32
								4	9									

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1626

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209												
TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 278131		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10918 - 18210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	6744	-0-	-486	-0-			260 9	1 9	6475	3	N	8	78 1		27
05	7347 X	6756	-0-	-591	-0-			506 26	1 9	6224	3	N	24	3 8		48
06	7050 X	6574	-0-	-476	-0-			529 12	1 9	6033	3	N	11			59
07	7285 X	7034	-0-	-251	-0-			592 15	1 9	6427	3	N	14			73
08	7099 X	6884	-0-	-215	-0-			579 11	1 9	6294	3	N	10	1 8		82
09	6750 X	6385	-0-	-365	-0-			190 17	1 9	6178	3	N	15	2 8		95

TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 278133		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794 - 17970				
04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-			265 9	1 9	6602	3	N	8	74 1		27
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-			550 24	1 9	6760	3	N	22			49
06	6750 X	6121	-0-	-629	-0-			492 17	1 9	5612	3	N	15	4 8		60
07	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-			677 20	1 9	7360	3	N	18	2 8		76
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			656 11	1 9	7136	3	N	10			86
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-			220 17	1 9	7131	3	N	15			101

REESE				WELL #: 5H		RRCID -> 285341		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 9138		PERF.10753 - 19685				
04	38040 X	36393	-0-	-1647	-0-			1406 2	1 9	34985	3	N	2	2 8		-0-
05	39308 X	35553	-0-	-3755	-0-			2675 1	1 9	32877	3	N	1	1 8		-0-
06	36450 X	32822	-0-	-3628	-0-			2646 1	1 9	30175	3	N	1	1 8		-0-
07	37603 X	33412	-0-	-4191	-0-			2816 2	1 9	30594	3	N	2	2 8		-0-
08	37603 X	28516	-0-	-9087	-0-			2401 1	1 9	26114	3	N	1	1 8		-0-
09	36390 X	23195	-0-	-13195	-0-			693 1	1	22502	3	N	-0-			-0-

REESE				WELL #: 6H		RRCID -> 285342		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 9153		PERF.10989 - 19781				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2025																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
REESE C														
WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	66870 X	61812	-0-	-5058	-0-	2386	1	59376	3	N	45	16	8	118
05	68448 X	63643	-0-	-4805	-0-	4783	1	58797	3	N	57	89	1	80
06	66240 X	60674	-0-	-5566	-0-	4886	1	55727	3	N	55	6	8	129
07	67890 X	62452	-0-	-5438	-0-	5259	1	57136	3	N	52	90	1	87
08	67518 X	63356	-0-	-4162	-0-	5330	1	57969	3	N	52	88	1	43
09	61800 X	59804	-0-	-1996	-0-	1786	1	57962	3	N	51	3	8	91
REESE D														
WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
04	22350 X	20282	-0-	-2068	-0-	782	1	19466	3	N	31	2	8	118
05	23095 X	19162	-0-	-3933	-0-	1437	1	17666	3	N	54	89	1	80
06	21870 X	20085	-0-	-1785	-0-	1615	1	18415	3	N	50	1	8	129
07	22382 X	20450	-0-	-1932	-0-	1719	1	18675	3	N	51	90	1	87
08	21917 X	12823	-0-	-9094	-0-	1075	1	11697	3	N	46	88	1	43
09	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	612	1	19874	3	N	52	4	8	91
LEMOND A														
WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	209	1	5191	3	N	2			7
05	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	378	1	4645	3	N	1	1	8	7
06	5490 X	5451	-0-	-39	-0-	439	1	5012	3	N	-0-			7
07	5673 X	4660	-0-	-1013	-0-	393	1	4265	3	N	2	1	8	8
08	5673 X	4479	-0-	-1194	-0-	377	1	4102	3	N	-0-			8
09	5460 X	5053	-0-	-407	-0-	151	1	4900	3	N	2	2	8	8
LEMOND B														
WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
04	22560 X	19873	-0-	-2687	-0-	767	1	19093	3	N	12	2	8	25
05	23312 X	20228	-0-	-3084	-0-	1522	1	18705	3	N	1	1	8	25
06	19440 X	19385	-0-	-55	-0-	1563	1	17821	3	N	1	1	8	25
07	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	1751	1	19019	3	N	7	1	8	31
08	20522 X	20399	-0-	-123	-0-	1718	1	18681	3	N	-0-			31
09	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	603	1	19572	3	N	4	4	8	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	47940 X	37201	-0-	-10739	-0-	1437 9	1	35755	3	N	8	8	8	-0-
05	49538 X	36692	-0-	-12846	-0-	2760 3	1	33929	3	N	3	3	8	-0-
06	46890 X	35161	-0-	-11729	-0-	2834 7	1	32320	3	N	6	6	8	-0-
07	38440 X	36032	-0-	-2408	-0-	3037 4	1	32991	3	N	4	4	8	-0-
08	38440 X	37102	-0-	-1338	-0-	3124 4	1	33974	3	N	4	4	8	-0-
09	37200 X	35233	-0-	-1967	-0-	1053 4	1	34176	3	N	4	4	8	-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
04	24180 X	19201	-0-	-4979	-0-	742 2	1	18457	3	N	2	2	8	-0-
05	24335 X	19506	-0-	-4829	-0-	1467 1	1	18039	3	N	-0-			-0-
06	23550 X	18371	-0-	-5179	-0-	1481 1	1	16889	3	N	1	1	8	-0-
07	21545 X	18687	-0-	-2858	-0-	1575 1	1	17111	3	N	1	1	8	-0-
08	19840 X	19029	-0-	-811	-0-	1602 1	1	17426	3	N	1	1	8	-0-
09	19200 X	18036	-0-	-1164	-0-	539 2	1	17495	3	N	2	2	8	-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
04	30930 X	24934	-0-	-5996	-0-	963 6	1	23965	3	N	5	5	8	-0-
05	30876 X	30364	-0-	-512	-0-	2284 1	1	28079	3	N	1	1	8	-0-
06	28980 X	27488	-0-	-1492	-0-	2216 2	1	25270	3	N	2	2	8	-0-
07	29946 X	25942	-0-	-4004	-0-	2186 2	1	23754	3	N	2	2	8	-0-
08	30349 X	27863	-0-	-2486	-0-	2346 2	1	25515	3	N	2	2	8	-0-
09	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	965 4	1	31316	3	N	4	4	8	-0-
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
04	85290 X	78639	-0-	-6651	-0-	3037 33	1	75569	3	N	30	11	8	62
05	88133 X	79708	-0-	-8425	-0-	5994 34	1	73680	3	N	31	6	8	87
06	83580 X	74688	-0-	-8892	-0-	6018 34	1	68636	3	N	31	8	8	110
07	84847 X	76553	-0-	-8294	-0-	6449 35	1	70069	3	N	32	99	1	4 8 39
08	83235 X	74773	-0-	-8462	-0-	6294 26	1	68453	3	N	24	4	8	59
09	78630 X	71769	-0-	-6861	-0-	2144 39	1	69586	3	N	35	7	8	87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	71940 X	58986	-0-	-12954	-0-	2278 15 9	56693 3	N	14			45		
05	74338 X	59869	-0-	-14469	-0-	4502 25 9	55342 3	N	23	4 8		64		
06	69870 X	56703	-0-	-13167	-0-	4569 26 9	52108 3	N	24	6 8		82		
07	69936 X	57720	-0-	-12216	-0-	4863 26 9	52831 3	N	24	73 1	4 8	29		
08	60946 X	56625	-0-	-4321	-0-	4766 21 9	51838 3	N	19	4 8		44		
09	58980 X	54308	-0-	-4672	-0-	1622 29 9	52657 3	N	26	5 8		65		
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
04	50820 X	48616	-0-	-2204	-0-	1878 19 9	46719 3	N	17	17 8		-0-		
05	56482 X	43895	-0-	-12587	-0-	3302 6 9	40587 3	N	5	5 8		-0-		
06	55110 X	42852	-0-	-12258	-0-	3454 6 9	39392 3	N	5	5 8		-0-		
07	56947 X	43872	-0-	-13075	-0-	3697 6 9	40169 3	N	5	5 8		-0-		
08	56947 X	42196	-0-	-14751	-0-	3553 4 9	38639 3	N	4	4 8		-0-		
09	48630 X	38916	-0-	-9714	-0-	1163 6 9	37747 3	N	5	5 8		-0-		
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
04	56670 X	50692	-0-	-5978	-0-	1958 12 9	48722 3	N	11	11 8		-0-		
05	58621 X	50537	-0-	-8084	-0-	3801 7 9	46729 3	N	6	6 8		-0-		
06	56730 X	47510	-0-	-9220	-0-	3829 6 9	43675 3	N	5	5 8		-0-		
07	58621 X	49004	-0-	-9617	-0-	4130 4 9	44870 3	N	4	4 8		-0-		
08	58497 X	47790	-0-	-10707	-0-	4023 9 9	43758 3	N	8	8 8		-0-		
09	50700 X	43635	-0-	-7065	-0-	1304 4 9	42327 3	N	4	4 8		-0-		
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154														
04	49950 X	45522	-0-	-4428	-0-	1758 12 9	43752 3	N	11	11 8		-0-		
05	53196 X	41680	-0-	-11516	-0-	3135 6 9	38539 3	N	5	5 8		-0-		
06	53190 X	40506	-0-	-12684	-0-	3265 7 9	37234 3	N	6	6 8		-0-		
07	54963 X	41502	-0-	-13461	-0-	3497 6 9	37999 3	N	5	5 8		-0-		
08	54963 X	40281	-0-	-14682	-0-	3391 7 9	36883 3	N	6	6 8		-0-		
09	45510 X	37968	-0-	-7542	-0-	1135 6 9	36827 3	N	5	5 8		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	3000 N	28074	-0-	25074	25074	1085	1	26989	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	67278	-0-	64178	89252	5061	1	62217	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-					-0-
07	219113 X	66630	-0-	-152483	-0-	5616	1	61014	3	N	-0-					-0-
08	67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	5674	1	61717	3	N	-0-					-0-
09	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	1927	1	62551	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677																
04	42150 X	41668	-0-	-482	-0-	1609	1	40047	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
05	52638 X	39457	-0-	-13181	-0-	2968	1	36483	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	50940 X	37628	-0-	-13312	-0-	3033	1	34588	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
07	52638 X	37778	-0-	-14860	-0-	3184	1	34590	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	47554 X	36211	-0-	-11343	-0-	3048	1	33156	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	41670 X	33676	-0-	-7994	-0-	1006	1	32667	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909																
04	88140 X	71952	-0-	-16188	-0-	2779	1	69155	3	N	16	5	5	16	8	2
						18	9									
05	89776 X	71319	-0-	-18457	-0-	5365	1	65945	3	N	8	8	8			2
						9	9									
06	82440 X	66254	-0-	-16186	-0-	5340	1	60904	3	N	9	9	8			2
						10	9									
07	81654 X	66135	-0-	-15519	-0-	5574	1	60559	3	N	2	2	8			2
						2	9									
08	77624 X	62828	-0-	-14796	-0-	5289	1	57530	3	N	8	8	8			2
						9	9									
09	71940 X	59049	-0-	-12891	-0-	1764	1	57275	3	N	9	9	8			2
						10	9									
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639																
04	75390 X	60972	-0-	-14418	-0-	2355	1	58602	3	N	14	5	5	14	8	2
						15	9									
05	77407 X	60371	-0-	-17036	-0-	4541	1	55820	3	N	9	1	5	8	8	2
						10	9									
06	70680 X	56183	-0-	-14497	-0-	4528	1	51645	3	N	9	9	8			2
						10	9									
07	69843 X	55967	-0-	-13876	-0-	4717	1	51248	3	N	2	2	8			2
						2	9									
08	66123 X	53119	-0-	-13004	-0-	4472	1	48635	3	N	11	11	8			2
						12	9									
09	60960 X	49264	-0-	-11696	-0-	1472	1	47785	3	N	6	6	8			2
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	63150 X	53480	-0-	-9670	-0-	2066 18 9	1	51396 3	N	16	5 5	16 8		2
05	65255 X	52593	-0-	-12662	-0-	3956 9 9	1	48628 3	N	8	1 5	8 8		1
06	61680 X	49254	-0-	-12426	-0-	3970 8 9	1	45276 3	N	7	7 8			1
07	60853 X	49433	-0-	-11420	-0-	4166 7 9	1	45260 3	N	6	6 8			1
08	58125 X	47354	-0-	-10771	-0-	3986 9 9	1	43359 3	N	8	8 8			1
09	53490 X	44202	-0-	-9288	-0-	1321 6 9	1	42875 3	N	5	5 8			1
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	32 28 9	1	2191 2	Y	25	30 0			-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	56 12 9	1	2559 2	Y	11	11 0			-0-
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	47 34 9	1	2948 2	Y	31	24 0			7
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	50 32 9	1	2931 2	Y	29	32 0			4
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	51 72 9	1	2812 2	Y	65	65 0			4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 1 1	2		Y	-0-				-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 12 2	1	25 2	Y	-0-				-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	6 151 9	1	334 2	Y	137	121 0			16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				16
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	530 54 9	2		Y	49	32 0			28
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 751 2	2		Y	-0-	18 0			10
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0			2
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102 98 1	1	634 2	Y	-0-	1 0			1
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT				1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124													
04	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	Y	10	10
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	2001	2	Y	8	10 0 8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	9	9	Y	NO RPT	-0-	-0-	8
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334													
04	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	1641	18	1	1232	2	Y	355	361 0 49
05	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2	Y	377	374 0 52
06	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	4284	415	9	758	2	Y	349	344 0 57
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4284	12	1			Y	27	81 0 3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4284	384	9			Y	-0-	3 0 -0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4284					Y	NO RPT	-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025													
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	33
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	34	42 0 25
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	4	37	9	Y	49	34 0 40
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	14	33 0 21
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	54	9	70	2	Y	27	17 0 31
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	30 9 31
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260													
04	2430	X	1386	-0-	-1044	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173 0 184
05	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9	Y	323	128 0 379
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9	Y	252	499 0 132
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2	Y	181	163 0 150
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	199	9	1394	2	Y	83	133 0 100
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	264	1			Y	NO RPT	100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566													
CARTWRIGHT				WELL #:		B 1H	RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.10773 -	15310				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	41	-0-	41	1838			2 1	37 2	Y	2		1 0			1		
07	1838	X	-0-	-0-	-1838	-0-						Y	-0-	1 0			-0-		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-		
LIGHT RANCH				WELL #:		346H	RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	9126	PERF. 9400 -	14151				
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-			1635 2		Y	-0-					-0-		
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-			1734 2		Y	-0-					-0-		
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-			1694 2		Y	-0-					-0-		
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-			290 1	1803 2	Y	-0-					-0-		
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-			338 1	1790 2	Y	-0-					-0-		
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTWRIGHT				WELL #:		A 1H	RRCID ->	266330	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.10863 -	14665				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2		Y	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CARTWRIGHT				WELL #:		A 2H	RRCID ->	266331	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10789 -	15583				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	1	-0-	1	1819			1 2		N	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1819					N	NO RPT					-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		293B	RRCID ->	267023	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.11400 -	16697				
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-			114 1	7767 2	Y	-0-					-0-		
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-			219 1	9975 2	Y	-0-					-0-		
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-			221 1	13951 2	Y	-0-					-0-		
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-			217 1	12702 2	Y	90	79 0			11			
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-			99 9										
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			118 1	6542 2	Y	57	63 0			5			
									63 9										
											Y	NO RPT					5		
CARTWRIGHT				WELL #:		D 1H	RRCID ->	267024	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.11027 -	15196				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-			11 1	250 2	N	-0-					-0-		
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-			1 4										
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-			6 1	121 2	N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	42 2	N	-0-					-0-		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566								
ZAPP				WELL #:	A 3H	RRCID ->	267043	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 9485	- 14623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			-0-
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	14	14	1	-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	474	466	1	8
						521	9						
08	1736 X	1093	-0-	-643	-0-	15	1	316	2	693	699	1	2
						762	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
BRIGGS RANCH													
				WELL #:	E 4H	RRCID ->	267201	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9455	- 13824
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	6	14	0	7
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	31	5	0	33
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	34	41	0	26
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	331	2	9	18	0	17
						10	9						
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	152	1	805	2	22	21	0	18
						24	9						
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			18
WEEKS A UNIT													
				WELL #:	A 2H	RRCID ->	267325	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9848	- 15210
04	5340 X	1011	-0-	-4329	-0-	39	1	926	2	42	175	1	341
						46	9						
05	5301 X	171	-0-	-5130	-0-	5	1	125	2	37			378
						41	9						
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-			378
07	6262 X	39	-0-	-6223	-0-	1	1	38	2	-0-	378	1	-0-
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-			-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEEKS D UNIT													
				WELL #:	E 1H	RRCID ->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 9940	- 16338
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-	2	1	3
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1			4
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1		Y	-0-			4
07	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	590	1	28693	2	572	506	1	70
						2003	4	629	9				
08	99545 X	99545	-0-	-0-	-0-	1791	1	95840	2	1481	1492	1	59
						285	4	1629	9				
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT			59
CARTWRIGHT													
				WELL #:	F 2H	RRCID ->	267354	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 10780	- 18174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	11	7	0	4
						2	4	12	9				
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	-0-	2	0	2
						3	4						
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	-0-	1	0	1
						11	4						
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	1	1	0	1
						1	9						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566								
CARTWRIGHT				WELL #:	G 2H	RRCID ->	267811	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.12475 - 18628
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	16	10 0		6
							18 9						
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	3 0		3
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	355 2	Y	26	18 0		11
							2 4	29 9					
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	66 1	650 2	Y	3	7 0		7
							3 9						
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			7

BELLOWS				WELL #:	B 4H	RRCID ->	267812	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11210 - 15572
04		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-			190
05		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	359 1	7927 2	Y	338	219 0		309
							23 4	372 9					
06		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	470 1	9346 2	Y	408	356 0		361
							16 4	449 9					
07		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	404 1	7901 2	Y	387	343 0		405
							51 4	426 9					
08		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	584 1	5729 2	Y	298	294 0		409
							328 9						
09		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT			409

BELLOWS				WELL #:	A 3H	RRCID ->	267817	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.10967 - 15980
04		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-			125
05		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	320 1	7081 2	Y	250	184 0		191
							21 4	275 9					
06		6840 X	6802	-0-	-38	-0-	312 1	6198 2	Y	255	223 0		223
							11 4	281 9					
07		4774 X	4660	-0-	-114	-0-	217 1	4236 2	Y	164	188 0		199
							27 4	180 9					
08		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	400 1	3930 2	Y	186	163 0		222
							205 9						
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			222

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	291B	RRCID ->	267826	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11520 - 14602
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	173 1	7891 2	Y	210	157 0		53
							231 9						
06		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	132 1	8336 2	Y	14	67 0		-0-
							15 9						
07		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	125 1	7304 2	Y	106	93 0		13
							117 9						
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	94 1	5207 2	Y	39	49 0		3
							43 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	292B	RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11216 - 16544
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		453C	RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.12631 - 16842						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	565	-0-	-0-	565	565			8 1	557 2	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	-0-	342	907			7 1	335 2	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907						Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		452C	RRCID ->	268314	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.11100 - 13798				
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3 1			187 2	2	Y	72	40 0					32
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	79 9			190 2	2	Y	58	74 0					16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9					Y	-0-	16 0					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 0					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		454C	RRCID ->	268315	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11463 - 15234				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

COOKE RANCH				WELL #:		D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912 - 17387				
04	7380 X	-0-	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-						193
05	7502 X	-0-	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	122 0					72
06	7260 X	-0-	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	40 0					32
07	5580 X	-0-	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	20 0					13
08	2821 X	-0-	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	6 0					8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8

COOKE RANCH				WELL #:		D 3H	RRCID ->	268317	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10960 - 17000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRIGGS RANCH				WELL #:		B 2H	RRCID ->	268344	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	9176	PERF. 9447 - 14452				
04	1200 N	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4 0					1
05	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 2	6 9	Y	5	1 0					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0					1
07	827 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	659 2	Y	56	22 0					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 9		Y	131	120 0					46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
BRIGGS RANCH				WELL #:	G 2H	RRCID ->	268345	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	9254	PERF.	9474 - 13772	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1387	2	175	9	Y	159	63	0	143
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1309	2	91	9	Y	83	121	0	105
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1401	2	149	9	Y	135	177	0	63
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		305	1	1897	2	Y	70	66	0	67
							77	9							
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-		120	1	635	2	Y	25	52	0	40
							28	9							
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						Y	NO RPT			40
BRIGGS RANCH				WELL #:	D 2H	RRCID ->	268962	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9422 - 14440	
04	1200 N	904	-0-	-296	-0-		826	2	78	9	Y	71	58	0	43
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		937	2	76	9	Y	69	46	0	66
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-		791	2	66	9	Y	60	97	0	29
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		181	1	1123	2	Y	55	36	0	48
							61	9							
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		143	1	756	2	Y	13	29	0	32
							14	9							
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT			32
BRIGGS RANCH				WELL #:	C 3H	RRCID ->	268963	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL	DEPTH	9184	PERF.	9552 - 14015	
04	810 N	728	-0-	-82	-0-		632	2	96	9	Y	87	34	0	72
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-		740	2	144	9	Y	131	92	0	111
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-		634	2	88	9	Y	80	122	0	69
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-		111	1	687	2	Y	58	66	0	61
							64	9							
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-		131	1	694	2	Y	35	59	0	37
							39	9							
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						Y	NO RPT			37
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	G 5H	RRCID ->	269092	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	11363	PERF.	11316 - 15675	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-		210	1	13296	2	Y	1198	955	0	243
							1318	9							
07	93315 X	93315	-0-	-0-	-0-		1428	1	83535	2	Y	7593	6824	0	1012
							8352	9							
08	99386 X	99386	-0-	-0-	-0-		1621	1	89898	2	Y	7152	6972	0	1192
							7867	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1192
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	G 2H	RRCID ->	269096	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	11410 - 16042	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-		160	1	10126	2	Y	1762	1564	0	198
							1938	9							
07	63096 X	63096	-0-	-0-	-0-		897	1	52497	2	Y	8820	7739	0	1279
							9702	9							
08	65702 X	65702	-0-	-0-	-0-		983	1	54535	2	Y	9258	8949	0	1588
							10184	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1588

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
04	1590 N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0	17
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16	0	33
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45	0	22
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	2	Y	49	30	0	41
						54	9							
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	229	1	1210	2	Y	50	57	0	34
						55	9							
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			34
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23	0	14
						1	4	35	9					
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17	0	23
						1	4	29	9					
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	14	0	9
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	19	14	0	14
						21	9							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			14
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3	0	-2
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
ZAPP				WELL #: A 1H		RRCID ->	270259	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	9620	- 14640
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		17	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		8	1	179	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)															
				WELL #: A 2H		RRCID ->	270272	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	9055	PERF.	9444	- 14539
04	1560 N	672	-0-	-888	-0-		640	2	32	9	Y	29	53	0	37
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-		654	2	35	9	Y	32	33	0	36
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-		360	2	15	9	Y	14	39	0	11
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		30	1	184	2	Y	32	28	0	15
							35	9							
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		15	1	79	2	Y	-0-	7	0	8
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT			8
ZAPP															
				WELL #: A 2H		RRCID ->	270299	COMPL. DATE	04/28/2013	TOTAL	DEPTH	9542	PERF.	9641	- 14921
04	1170 X	19	-0-	-1151	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		145	1	2531	2	Y	1396	1312	1	84
							20	4	1536	9					
06	60171 X	60171	-0-	-0-	-0-		2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1	55
							135	4	15115	9					
07	60349 X	60349	-0-	-0-	-0-		2257	1	47808	2	Y	9348	9347	1	56
							1	4	10283	9					
08	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-		1750	1	37036	2	Y	6373	6406	1	23
							1	4	7010	9					
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT			23
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
				WELL #: A 2H		RRCID ->	270312	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	11235	- 18077
04	102776 X	102776	-0-	-0-	-0-		1249	1	84765	2	Y	15238	15298	0	2026
							16762	9							
05	88988 X	88988	-0-	-0-	-0-		1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0	1534
							13781	9							
06	56233 X	56233	-0-	-0-	-0-		744	1	47026	2	Y	7694	8479	0	749
							8463	9							
07	77072 X	77072	-0-	-0-	-0-		1125	1	65793	2	Y	9231	8835	0	1145
							10154	9							
08	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-		1060	1	58764	2	Y	8014	7701	0	1458
							8815	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1458
BRIGGS RANCH															
				WELL #: S 1H		RRCID ->	270366	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	9593	- 13473
04	1530 N	1165	-0-	-365	-0-		1165	2			Y	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2			Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1166	2	9	9	Y	8	6	0	2
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		248	1	1539	2	Y	-0-	1	0	1
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		270	1	1430	2	Y	1	1	0	1
							1	9							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
ZAPP		WELL #:		G 1H	RRCID ->	270413	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9647 - 14592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1208	1	558 2	N	200	190 1		10
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1628 2	N	145	153 1		2
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1688 2	N	97	99 1		-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	246	143	1	3040 2	N	148	147 1		1
08	3100 N	2873	-0-	-227	19	124	1	2613 2	N	124	125 1		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	136	9		N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		Y 2H	RRCID ->	270416	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	11277 - 16504	
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2704 2	Y	-0-			-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	51	1	2345 2	Y	296	231 0		65
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	326	9	2127 2	Y	859	730 0		194
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	34	1	2095 2	Y	781	782 0		193
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	945	9	2345 2	Y	464	574 0		83
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	859	9		Y	NO RPT			83

ZAPP		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270431	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	9495 - 14290	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	975	1	381 2	Y	54	54 1		3
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	59	9	942 2	Y	7	10 1		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	94	1	8 9	Y	14	14 1		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	12	4	822 2	Y	15	15 1		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	15 9	Y	72	71 1		1
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	3	4	1217 2	Y	NO RPT			1

LIGHT RANCH		WELL #:		Y 3H	RRCID ->	270433	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9627 - 15327	
04	3600 X	1866	-0-	-1734	-0-	1822	2	44 9	Y	40	32 0		31
05	2170 X	2126	-0-	-44	-0-	2056	2	70 9	Y	64	37 0		58
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40 9	Y	36	70 0		24
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	373	1	2315 2	Y	25	24 0		25
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	28	9	2397 2	Y	20	25 0		20
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	453	1		Y	NO RPT			20

HUBBARD		WELL #:		D 1H	RRCID ->	270436	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9857 - 14802	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	28 0		9
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	6 0		3
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	2 0		1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	4037	2	Y	69	69	0		22
						22	4	76	9						
*03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	Y	128				150
						11	4	141	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	65	131	0		84
						13	4	72	9						
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	157	1	3112	2	Y	11	46	0		49
						5	4	12	9						
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	241	1	4705	2	Y	163	92	0		120
						30	4	179	9						
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	65	92	0		93
						72	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294															
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-				-0-
05	2108 X	1406	-0-	-702	-0-	1215	2	191	9	N	174				174
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3391	2	607	9	N	552	508	0		218
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	272	1	1692	2	N	194	213	0		199
						213	9								
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	37	99	0		137
						41	9								
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				137
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544															
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	77	1	5202	2	Y	-0-				-0-
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	163	1	7448	2	Y	153	152	0		1
						168	9								
06	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	167	1	10566	2	Y	814	794	0		21
						895	9								
07	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	114	1	6684	2	Y	446	448	0		19
						491	9								
08	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	219	1	12170	2	Y	670	562	0		127
						737	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				127
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	156	1	3734	2	Y	17	7	1		14
						19	9								
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	Y	4				18
						4	9								
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-				18
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-					Y	51	69	1		-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	3	2	56	9	Y	-0-				-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC HUBBARD RANCH				//CONT.// 884566	39744 500 WELL #: D 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 271051	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH	9573	PERF.10000	- 14680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J A CRISP RANCH UNIT						WELL #: B 3H	RRCID -> 271106	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9693	- 14033			
04	2370 X	1804	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
05	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	31	17	0	14
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	4	9	0	9
								4	9							
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-	4	0	5
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
WEEKS C UNIT						WELL #: C 3H	RRCID -> 271122	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10071	- 16542				
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1183	2	Y	20			21
								22	9							
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	4			25
								4	9							
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	62 X	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	6	31	1	-0-
								7	9							
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT RANCH						WELL #: G 2H	RRCID -> 271155	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9457	- 13711			
04	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1729	2	68	9	Y	62	54	0	43
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	62	9	Y	56	39	0	60
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0	28
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	37	31	0	34
								41	9							
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1940	2	Y	29	37	0	26
								32	9							
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
FARRELL-MORENO B UNIT						WELL #: B 1H	RRCID -> 271190	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9636	- 17276			
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	1023	2	238	9	Y	216			216
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0	52
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	Y	152	24	0	180
								167	9							
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	702	2	Y	64	127	0	117
								70	9							
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	40	1	2702	2	Y	-0-		-0-
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	93	1	4242	2	Y	-0-		-0-
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	88	1	5533	2	Y	96	90 0	6
						106	9						
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	62	1	3644	2	Y	57	50 0	13
						63	9						
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	58	1	3229	2	Y	58	58 0	13
						64	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886													
04	2280 X	924	-0-	-1356	-0-	635	2	289	9	Y	263	176 0	165
05	1643 X	946	-0-	-697	-0-	693	2	253	9	Y	230	109 0	286
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1504	2	414	9	Y	376	434 0	228
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2083	2	Y	303	268 0	263
						333	9						
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	340	1	1798	2	Y	177	244 0	196
						195	9						
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		196
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560													
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	878	2	293	9	N	266	145 0	238
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	794	2	427	9	N	388	258 0	368
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1178	2	364	9	N	331	428 0	271
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	162	185 0	248
						178	9						
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	226	1	1198	2	N	87	191 0	144
						96	9						
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		144
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2425	2	N	164	103 0	61
						7	4	180	9				
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	34 0	27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17 0	11
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5 0	7
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		7
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143	
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	6973 2	N	278	221 0		200	
						20	4	306 9						
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1	5413 2	N	176	194 0		182	
						9	4	194 9						
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	142	1	2779 2	N	45	111 0		116	
						17	4	50 9						
*08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	184	1	1812 2	N	43	79 0		80	
						47	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
BELLAWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-				Y	-0-			233	
05	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1	9843 2	Y	561	434 0		360	
						29	4	617 9						
06	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	333	1	6615 2	Y	314	337 0		337	
						12	4	345 9						
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	361	1	7059 2	Y	399	331 0		405	
						45	4	439 9						
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	544	1	5344 2	Y	350	327 0		428	
						385	9							
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT			428	
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
04	2880 X	1892	-0-	-988	-0-	1555	2	337 9	Y	306	255 0		249	
05	2976 X	2229	-0-	-747	-0-	1701	2	528 9	Y	480	322 0		407	
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-	1910	2	239 9	Y	217	439 0		185	
07	2263 X	2155	-0-	-108	-0-	275	1	1709 2	Y	155	165 0		175	
						171	9							
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	322	1	1705 2	Y	107	146 0		136	
						118	9							
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			136	
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			-0-	
05	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	17	2	15 9	Y	14	8 0		6	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-	5 0		1	
07	527 X	188	-0-	-339	-0-	22	1	138 2	Y	25	3 0		23	
						28	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 0		12	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			12	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	421	-0-	421	421	5	1	342 2	Y	67	40 0		27	
						74	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421				Y	-0-	27 0		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421				Y	57			57	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	421				Y	NO RPT			57	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	737	2	153	9	Y	139	121	0	110
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	73	0	120
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	Y	16	105	0	31
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	548	2	Y	46	45	0	32
						51	9							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-	15	0	17
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			17
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0	6
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0	5
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0	1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			1
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0	43
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0	92
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0	33
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	803	2	Y	58	51	0	40
						64	9							
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	432	2	Y	10	28	0	22
						11	9							
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			22
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
04	3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0	89
05	3100 X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0	143
06	2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0	40
07	2604 X	1802	-0-	-802	-0-	243	1	1511	2	Y	44	31	0	53
						48	9							
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	374	1	1978	2	Y	42	54	0	41
						46	9							
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			41
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0	57
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0	53
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0	60
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	293	1	1822	2	Y	84	69	0	75
						92	9							
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	316	1	1671	2	Y	56	79	0	52
						62	9							
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 0 1H		RRCID ->	272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11841	-	16370				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	5787	2	Y	-0-						-0-
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1236	2	Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 0 3H		RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11667	-	16531				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-						-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B451H		RRCID ->	274907	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.12049	-	19214				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B452H		RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10783	PERF.11755	-	19119				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B453H		RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11480	-	18897				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 7H		RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.11151	-	19050				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	743	2	Y	79		77	0			2
								87	9										
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	569	2	Y	4		6	0			-0-
								4	9										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 6H	RRCID -> 275938	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 10744	PERF.11240	- 18696						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-		12 1	717	2	Y	143	117	0		26
							157 9								
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-		2 1	117	2	Y	67	89	0		4
							74 9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 8H	RRCID -> 276119	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10774	PERF.11328	- 19270						
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-		1 1	74	2	Y	-0-				-0-
05	82 X	82	-0-	-0-	-0-		2 1	80	2	Y	-0-				-0-
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24 2			Y	-0-				-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-				-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-		23 2	9	9	Y	8	1	0		7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
COOKE RANCH				WELL #: A 2H	RRCID -> 276657	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11033	- 16891						
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		4 1	79	2	Y	12	8	0		5
							13 9								
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		6 1	127	2	Y	6	6	0		5
							7 9								
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		5 1	103	2	Y	3	5	0		3
							1 4	3	9						
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		7 1	65	2	Y	11	7	0		7
							12 9								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				7
COOKE RANCH				WELL #: A 3SL	RRCID -> 276669	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 10558	PERF. 0	- 17063						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COOKE RANCH				WELL #: A 4H	RRCID -> 276679	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10657	PERF.10922	- 16894						
*02	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-		523 1	10734	2	Y	623	683	0		247
							58 4	685	9						
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		163 1	3463	2	Y	219				466
							20 4	241	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				466
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-		617 1	13635	2	Y	671	565	0		572
							40 4	738	9						
06	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-		585 1	11628	2	Y	814	658	0		728
							20 4	895	9						
07	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-		548 1	10719	2	Y	876	711	0		893
							69 4	964	9						
08	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-		910 1	8936	2	Y	771	789	0		875
							848 9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				875

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	31	1	2080	2	N	266	267	0		37
05	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	293	9								
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	49	1	2235	2	N	290	282	0		45
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	319	9								
08	2480 X	593	-0-	-1887	-0-	38	1	2370	2	N	350	336	0		59
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	385	9								
						48	1	2780	2	N	260	287	0		32
						286	9								
						10	1	528	2	N	50	77	0		5
						55	9								
										N	NO RPT				5

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y	15	7	0		8
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	17	9								
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	15	23	0		-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	17	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-				-0-
						3	2			Y	-0-				-0-
										Y	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003															
04	DLQ G-10	7485	-0-	7485	10350	98	1	6643	2	Y	676	795	0		15
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	15346	744	9								
06	DLQ G-10	3102	-0-	3102	18448	73	1	4831	2	Y	84	56	0		43
07	19201 X	753	-0-	-18448	-0-	92	9								
08	3565 X	11	-0-	-3554	-0-	41	1	2615	2	Y	405	382	0		66
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	446	9								
						11	1	636	2	Y	96	161	0		1
						106	9								
						11	2			Y	-0-	1	0		-0-
										Y	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064															
04	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	36	1	2472	2	Y	443	444	0		62
05	DLQ G-10	3084	-0-	3084	6079	487	9								
06	DLQ G-10	2955	-0-	2955	9034	55	1	2513	2	Y	469	467	0		64
07	DLQ G-10	1066	-0-	1066	10100	516	9								
08	DLQ G-10	254	-0-	254	10354	39	1	2437	2	Y	435	428	0		71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10354	479	9								
						16	1	912	2	Y	125	184	0		12
						138	9								
						4	1	216	2	Y	31	41	0		2
						34	9								
										Y	NO RPT				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132															
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	Y	40	66	0		-0-
						44	9								
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	2	Y	91	59	0		32
						100	9								
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0		10
						178	9								
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	9	19	0		-0-
						10	9								
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	70	1	4729	2	Y	53	101	0		-0-
						58	9								
05	DLQ G-10	5131	-0-	5131	9988	106	1	4853	2	Y	156	104	0		52
						172	9								
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0		26
						278	9								
07	DLQ G-10	1204	-0-	1204	14040	17	1	1008	2	Y	163	169	0		20
						179	9								
08	DLQ G-10	128	-0-	128	14168	2	1	122	2	Y	4	24	0		-0-
						4	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14168					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	2	Y	-0-	11	0		-0-
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	110	1	5027	2	Y	332	229	0		103
						365	9								
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1318	2	Y	127	228	0		2
						140	9								
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-	2	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
04	DLQ G-10	12181	-0-	12181	12181	177	1	12004	2	Y	-0-	1	0		-0-
05	DLQ G-10	10591	-0-	10591	22772	227	1	10361	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
06	DLQ G-10	5510	-0-	5510	28282	83	1	5273	2	Y	140	138	0		2
						154	9								
07	DLQ G-10	6273	-0-	6273	34555	105	1	6156	2	Y	11	13	0		-0-
						12	9								
08	DLQ G-10	6975	-0-	6975	41530	123	1	6839	2	Y	12	10	0		2
						13	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41530					Y	NO RPT				2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	247	-0-	247	247	3 12	1 9	232	2	Y	11	14 0		-0-
05	DLQ G-10	261	-0-	261	508	5 37	1 9	219	2	Y	34	32 0		2
06	DLQ G-10	159	-0-	159	667	1 74	1 9	84	2	Y	67	68 0		1
07	DLQ G-10	37	-0-	37	704	1 3	1 9	33	2	Y	3	3 0		1
08	DLQ G-10	19	-0-	19	723	19	2			Y	-0-	1 0		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	723					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
04	DLQ G-10	4436	-0-	4436	4436	61 233	1 9	4142	2	Y	212	253 0		56
05	DLQ G-10	7521	-0-	7521	11957	151 477	1 9	6893	2	Y	434	423 0		67
06	DLQ G-10	7536	-0-	7536	19493	110 473	1 9	6953	2	Y	430	418 0		79
07	DLQ G-10	7447	-0-	7447	26940	116 537	1 9	6794	2	Y	488	514 0		53
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	32992	99 457	1 9	5496	2	Y	415	432 0		36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32992					Y	NO RPT			36
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
04	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	76 356	1 9	5186	2	Y	324	239 0		90
05	DLQ G-10	7353	-0-	7353	12971	145 607	1 9	6601	2	Y	552	629 0		13
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	14048	15 134	1 9	928	2	Y	122	122 0		13
07	DLQ G-10	2306	-0-	2306	16354	32 414	1 9	1860	2	Y	376	338 0		51
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	18624	33 387	1 9	1850	2	Y	352	328 0		75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18624					Y	NO RPT			75
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
05	DLQ G-10	16759	-0-	16759	16759	704	1	15554	2	Y	414	265	0	232
						46	4	455	9					
06	DLQ G-10	12986	-0-	12986	29745	609	1	12118	2	Y	216	224	0	224
						21	4	238	9					
07	DLQ G-10	10910	-0-	10910	40655	517	1	10112	2	Y	196	199	0	221
						65	4	216	9					
08	DLQ G-10	1711	-0-	1711	42366	154	1	1517	2	Y	36	127	0	130
						40	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42366					Y	NO RPT			130
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26846	-0-	26846	26846	1200	1	23466	2	Y	1845	843	0	1002
						150	4	2030	9					
08	14B2 EXT	12258	-0-	12258	39104	1020	1	10016	2	Y	1111	913	0	1200
						1222	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39104					Y	NO RPT			1200
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
05	DLQ G-10	3201	-0-	3201	3201	128	1	2830	2	Y	214	156	0	262
						8	4	235	9					
06	DLQ G-10	5342	-0-	5342	8543	237	1	4717	2	Y	345	291	0	316
						8	4	380	9					
07	DLQ G-10	5233	-0-	5233	13776	230	1	4502	2	Y	429	324	0	421
						29	4	472	9					
08	DLQ G-10	7131	-0-	7131	20907	607	1	5960	2	Y	513	358	0	576
						564	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20907					Y	NO RPT			576
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
05	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	547	1	12100	2	Y	472	345	0	276
						36	4	519	9					
06	DLQ G-10	56	-0-	56	13258	2	1	42	2	Y	11	159	0	128
						12	9							
07	DLQ G-10	12424	-0-	12424	25682	557	1	10902	2	Y	814	356	0	586
						70	4	895	9					
08	DLQ G-10	8168	-0-	8168	33850	695	1	6823	2	Y	591	492	0	685
						650	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33850					Y	NO RPT			685
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
05	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635	447	1	9876	2	Y	257	210	0	211
						29	4	283	9					
06	DLQ G-10	4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0	139
						8	4	77	9					
07	DLQ G-10	7631	-0-	7631	23174	359	1	7017	2	Y	191	138	0	192
						45	4	210	9					
08	DLQ G-10	6897	-0-	6897	30071	616	1	6036	2	Y	223	169	0	246
						245	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30071					Y	NO RPT			246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 884566														
WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05	DLQ G-10	3424	-0-	3424	3424	136	1	3012	2	Y	243	137	0	195
						9	4	267	9					
06	DLQ G-10	1955	-0-	1955	5379	84	1	1675	2	Y	175	197	0	173
						3	4	193	9					
07	DLQ G-10	2292	-0-	2292	7671	102	1	2005	2	Y	156	141	0	188
						13	4	172	9					
08	DLQ G-10	1914	-0-	1914	9585	166	1	1626	2	Y	111	148	0	151
						122	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9585					Y	NO RPT			151
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
05	DLQ G-10	11829	-0-	11829	11829	492	1	10876	2	Y	390	294	0	263
						32	4	429	9					
06	DLQ G-10	7965	-0-	7965	19794	367	1	7295	2	Y	264	263	0	264
						13	4	290	9					
07	DLQ G-10	6842	-0-	6842	26636	316	1	6185	2	Y	274	246	0	292
						40	4	301	9					
08	DLQ G-10	6115	-0-	6115	32751	538	1	5280	2	Y	270	241	0	321
						297	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32751					Y	NO RPT			321
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
04	DLQ G-10	3841	-0-	3841	3841	53	1	3609	2	Y	163	140	0	46
						179	9							
05	DLQ G-10	6920	-0-	6920	10761	140	1	6372	2	Y	371	367	0	50
						408	9							
06	DLQ G-10	5814	-0-	5814	16575	86	1	5421	2	Y	279	288	0	41
						307	9							
07	DLQ G-10	5936	-0-	5936	22511	94	1	5483	2	Y	326	337	0	30
						359	9							
08	DLQ G-10	8773	-0-	8773	31284	152	1	8454	2	Y	152	176	0	6
						167	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31284					Y	NO RPT			6
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	53	1	3577	2	Y	54	59	0	5
						59	9							
05	DLQ G-10	11052	-0-	11052	14741	237	1	10783	2	Y	29	34	0	-0-
						32	9							
06	DLQ G-10	5111	-0-	5111	19852	78	1	4931	2	Y	93	85	0	8
						102	9							
07	DLQ G-10	2680	-0-	2680	22532	44	1	2594	2	Y	38	44	0	2
						42	9							
08	DLQ G-10	2422	-0-	2422	24954	42	1	2335	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24954					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	20 1	1343 2	Y	3		3 0		-0-	
05	DLQ G-10	4025	-0-	4025	5391	85 1	3883 2	Y	52		24 0		28	
06	DLQ G-10	15956	-0-	15956	21347	243 1	15360 2	Y	321		304 0		45	
07	DLQ G-10	8349	-0-	8349	29696	353 1	8003 2	Y	190		229 0		6	
08	DLQ G-10	2781	-0-	2781	32477	137 1	2732 2	Y	-0-		6 0		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32477	209 9		Y	NO RPT				-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
04	DLQ G-10	2949	-0-	2949	2949	42 1	2862 2	Y	41		37 0		9	
05	DLQ G-10	7662	-0-	7662	10611	45 9	7413 2	Y	78		78 0		9	
06	DLQ G-10	5080	-0-	5080	15691	163 1	4951 2	Y	46		46 0		9	
07	DLQ G-10	4766	-0-	4766	20457	86 9	4636 2	Y	46		50 0		5	
08	DLQ G-10	5325	-0-	5325	25782	78 1	5178 2	Y	49		46 0		8	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25782	51 9		Y	NO RPT				8	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
04	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	15 1	989 2	Y	24		15 0		12	
05	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2264	26 9	1199 2	Y	8		19 0		1	
06	DLQ G-10	4375	-0-	4375	6639	26 1	4115 2	Y	177		100 0		78	
07	DLQ G-10	6594	-0-	6594	13233	65 1	6104 2	Y	351		397 0		32	
08	DLQ G-10	2228	-0-	2228	15461	195 9	2048 2	Y	130		155 0		7	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15461	104 1		Y	NO RPT				7	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
04	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	30 1	2015 2	Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	5	-0-	5	2050	26 1		Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	1367	-0-	1367	3417	9 9	1346 2	Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	2395	-0-	2395	5812	40 1	2322 2	Y	30		25 0		5	
08	DLQ G-10	4079	-0-	4079	9891	33 9	3612 2	Y	365		319 0		51	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9891	65 1		Y	NO RPT				51	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	5683	-0-	5683	5683	78 1	316 9	5289 2	Y	287	264 0			23
05	14B2 EXT	1572	-0-	1572	7255	32 1	78 9	1462 2	Y	71	83 0			11
06	14B2 EXT	6242	-0-	6242	13497	90 1	474 9	5678 2	Y	431	370 0			72
07	14B2 EXT	5440	-0-	5440	18937	84 1	419 9	4937 2	Y	381	410 0			43
08	14B2 EXT	6734	-0-	6734	25671	111 1	481 9	6142 2	Y	437	398 0			82
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25671				Y	NO RPT				82
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
04	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	25 1	4 9	1728 2	Y	4	7 0			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1757				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3453	24 1	180 9	1492 2	Y	164	72 0			92
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	10089	101 1	625 9	5910 2	Y	568	631 0			29
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	14007	65 1	250 9	3603 2	Y	227	173 0			83
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14007				Y	NO RPT				83
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
04	14B2 EXT	5909	-0-	5909	5909	77 1	581 9	5251 2	Y	528	470 0			58
05	14B2 EXT	5647	-0-	5647	11556	108 1	615 9	4924 2	Y	559	362 0			255
06	14B2 EXT	12944	-0-	12944	24500	178 1	1506 9	11260 2	Y	1369	1426 0			198
07	14B2 EXT	11591	-0-	11591	36091	173 1	1271 9	10147 2	Y	1155	1221 0			132
08	14B2 EXT	9266	-0-	9266	45357	149 1	873 9	8244 2	Y	794	791 0			135
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45357				Y	NO RPT				135
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				238
05	DLQ G-10	13538	-0-	13538	13538	564 1	37 4	12464 2	Y	430	334 0			334
06	DLQ G-10	12918	-0-	12918	26456	595 1	21 4	11831 2	Y	428	368 0			394
07	DLQ G-10	10215	-0-	10215	36671	472 1	59 4	9234 2	Y	409	390 0			413
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36671				Y	-0-	204 0			209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36671				Y	NO RPT				209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			249
05	DLQ G-10	16388	-0-	16388	16388	682	1	15076	2	Y	532	378 0		403
						45	4	585	9					
06	DLQ G-10	12039	-0-	12039	28427	551	1	10957	2	Y	465	431 0		437
						19	4	512	9					
07	DLQ G-10	9498	-0-	9498	37925	439	1	8580	2	Y	385	388 0		434
						55	4	424	9					
08	DLQ G-10	4484	-0-	4484	42409	392	1	3849	2	Y	221	324 0		331
						243	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42409					Y	NO RPT			331
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
04	DLQ G-10	750	-0-	750	750	25	1	693	2	Y	26			363
						3	4	29	9					
05	DLQ G-10	18792	-0-	18792	19542	778	1	17204	2	Y	690	557 0		496
						51	4	759	9					
06	DLQ G-10	13271	-0-	13271	32813	607	1	12067	2	Y	524	502 0		518
						21	4	576	9					
07	DLQ G-10	10099	-0-	10099	42912	463	1	9062	2	Y	469	488 0		499
						58	4	516	9					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42912					Y	-0-	246 0		253
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42912					Y	NO RPT			253
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
04	DLQ G-10	8719	-0-	8719	8719	127	1	8591	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
05	DLQ G-10	13842	-0-	13842	22561	294	1	13423	2	Y	114	79 0		35
						125	9							
06	DLQ G-10	14324	-0-	14324	36885	221	1	13952	2	Y	137	149 0		23
						151	9							
07	DLQ G-10	12185	-0-	12185	49070	203	1	11860	2	Y	111	122 0		12
						122	9							
08	DLQ G-10	10616	-0-	10616	59686	185	1	10286	2	Y	132	120 0		24
						145	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59686					Y	NO RPT			24
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
04	DLQ G-10	9968	-0-	9968	9968	145	1	9823	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10720	-0-	10720	20688	228	1	10407	2	Y	77	55 0		22
						85	9							
06	DLQ G-10	9130	-0-	9130	29818	141	1	8932	2	Y	52	67 0		7
						57	9							
07	DLQ G-10	3301	-0-	3301	33119	55	1	3214	2	Y	29	34 0		2
						32	9							
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	44620	203	1	11237	2	Y	55	41 0		16
						61	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44620					Y	NO RPT			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	114 1	7712 2	Y	71	65	0			6
05	DLQ G-10	9229	-0-	9229	17133	196 1	8934 2	Y	90	84	0			12
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	197 1	12468 2	Y	30	37	0			5
07	DLQ G-10	12025	-0-	12025	41856	201 1	11738 2	Y	78	70	0			13
08	DLQ G-10	11569	-0-	11569	53425	203 1	11231 2	Y	123	113	0			23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53425	135 9		Y	NO RPT					23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
04	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	83 1	5627 2	Y	1	1	0			-0-
05	DLQ G-10	9499	-0-	9499	15210	202 1	9203 2	Y	85	81	0			4
06	DLQ G-10	13299	-0-	13299	28509	207 1	13064 2	Y	25	25	0			4
07	DLQ G-10	10461	-0-	10461	38970	174 1	10170 2	Y	106	98	0			12
08	DLQ G-10	10334	-0-	10334	49304	180 1	9990 2	Y	149	137	0			24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49304	164 9		Y	NO RPT					24
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
04	DLQ G-10	12264	-0-	12264	12264	178 1	12086 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	16518	-0-	16518	28782	353 1	16088 2	Y	70	34	0			36
06	DLQ G-10	20326	-0-	20326	49108	308 1	19490 2	Y	480	463	0			53
07	DLQ G-10	18228	-0-	18228	67336	302 1	17649 2	Y	252	288	0			17
08	DLQ G-10	15869	-0-	15869	83205	277 1	15447 2	Y	130	127	0			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83205	143 9		Y	NO RPT					20
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005	68 1	1876 2	Y	48					469
05	DLQ G-10	40750	-0-	40750	42755	1716 1	37945 2	Y	888	713	0			644
06	DLQ G-10	27075	-0-	27075	69830	112 4	977 9	Y	621	634	0			631
07	DLQ G-10	28088	-0-	28088	97918	1262 1	25086 2	Y	993	684	0			940
08	DLQ G-10	22703	-0-	22703	120621	44 4	683 9	Y	966	817	0			1089
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120621	1305 1	25528 2	Y						1089
						163 4	1092 9							
						2000 1	19640 2	Y						
						1063 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3039	-0-	3039	3039	104	1	2843	2	Y	73				657
						12	4	80	9						
05	DLQ G-10	41321	-0-	41321	44360	1728	1	38202	2	Y	1162	964	0		855
						113	4	1278	9						
06	DLQ G-10	27990	-0-	27990	72350	1290	1	25657	2	Y	907	866	0		896
						45	4	998	9						
07	DLQ G-10	25142	-0-	25142	97492	1184	1	23154	2	Y	596	740	0		752
						148	4	656	9						
08	DLQ G-10	21367	-0-	21367	118859	1918	1	18826	2	Y	566	567	0		751
						623	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118859					Y	NO RPT				751
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998															
04	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	91	1	2503	2	Y	31				269
						11	4	34	9						
05	DLQ G-10	28845	-0-	28845	31484	1220	1	26967	2	Y	525	420	0		374
						80	4	578	9						
06	DLQ G-10	20232	-0-	20232	51716	948	1	18843	2	Y	371	369	0		376
						33	4	408	9						
07	DLQ G-10	18675	-0-	18675	70391	882	1	17257	2	Y	387	351	0		412
						110	4	426	9						
08	DLQ G-10	14682	-0-	14682	85073	1323	1	12992	2	Y	334	324	0		422
						367	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85073					Y	NO RPT				422
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960															
04	DLQ G-10	7096	-0-	7096	7096	245	1	6706	2	Y	106				1079
						28	4	117	9						
05	DLQ G-10	53905	-0-	53905	61001	2209	1	48834	2	Y	2471	1825	0		1725
						144	4	2718	9						
06	DLQ G-10	36205	-0-	36205	97206	1621	1	32225	2	Y	2094	1861	0		1958
						56	4	2303	9						
07	DLQ G-10	34003	-0-	34003	131209	1562	1	30566	2	Y	1526	1726	0		1758
						196	4	1679	9						
08	DLQ G-10	25924	-0-	25924	157133	2279	1	22370	2	Y	1159	1289	0		1628
						1275	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157133					Y	NO RPT				1628
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961															
04	DLQ G-10	7244	-0-	7244	7244	250	1	6843	2	Y	111				1363
						29	4	122	9						
05	DLQ G-10	50943	-0-	50943	58187	2081	1	46008	2	Y	2471	2055	0		1779
						136	4	2718	9						
06	DLQ G-10	35459	-0-	35459	93646	1602	1	31850	2	Y	1774	1758	0		1795
						56	4	1951	9						
07	DLQ G-10	34104	-0-	34104	127750	1551	1	30336	2	Y	1839	1669	0		1965
						194	4	2023	9						
08	DLQ G-10	27613	-0-	27613	155363	2378	1	23344	2	Y	1719	1592	0		2092
						1891	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155363					Y	NO RPT				2092

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566													
CARTWRIGHT			WELL #:		K 4H	RRCID ->	294961	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10992 - 20095					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6996	-0-	-0-	6996	6996		242 1	6627 2	28 4	99 9	Y	90					959
05	DLQ G-10	48681	-0-	-0-	48681	55677		2023 1	44715 2	132 4	1811 9	Y	1646	1394	0			1211
06	DLQ G-10	33858	-0-	-0-	33858	89535		1556 1	30932 2	54 4	1316 9	Y	1196	1192	0			1215
07	DLQ G-10	32590	-0-	-0-	32590	122125		1509 1	29519 2	189 4	1373 9	Y	1248	1127	0			1336
08	DLQ G-10	27623	-0-	-0-	27623	149748		2436 1	23914 2	1273 9		Y	1157	1078	0			1415
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	149748						Y	NO RPT					1415
CARTWRIGHT			WELL #:		K 2H	RRCID ->	294992	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.10930 - 20895					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1272
05	DLQ G-10	10053	-0-	-0-	10053	10053		413 1	9121 2	27 4	492 9	Y	447	831	0			888
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10053						Y	-0-	491	0			397
07	DLQ G-10	13188	-0-	-0-	13188	23241		657 1	11655 2	75 4	801 9	Y	728	242	0			883
08	DLQ G-10	31755	-0-	-0-	31755	54996		3253 1	26579 2	1923 9		Y	1748	1109	0			1522
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54996						Y	NO RPT					1522
STS F-BPX B (SA) F4			WELL #:		F 4H	RRCID ->	296064	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11393 - 22040					
04	DLQ G-10	21934	-0-	-0-	21934	21934		297 1	20128 2	1509 9		Y	1372	1749	0			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21934						Y	-0-	13	0			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21934						Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10	2191	-0-	-0-	2191	24125		33 1	1904 2	254 9		Y	231	229	0			2
08	DLQ G-10	16519	-0-	-0-	16519	40644		222 1	12297 2	4000 9		Y	3636	2583	0			1055
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40644						Y	NO RPT					1055
STS F-BPX B (SA) F1			WELL #:		F 1H	RRCID ->	296106	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.11427 - 22565					
04	DLQ G-10	46740	-0-	-0-	46740	46740		640 1	43399 2	2701 9		Y	2455	2508	0			374
05	DLQ G-10	48062	-0-	-0-	48062	94802		968 1	44138 2	2956 9		Y	2687	2706	0			355
06	DLQ G-10	41281	-0-	-0-	41281	136083		606 1	38287 2	2388 9		Y	2171	2158	0			368
07	DLQ G-10	37358	-0-	-0-	37358	173441		644 1	33975 2	2739 9		Y	2490	2545	0			313
08	DLQ G-10	37532	-0-	-0-	37532	210973		722 1	33798 2	3012 9		Y	2738	2563	0			488
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210973						Y	NO RPT					488

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	20987	-0-	20987	20987	326	1	19060	2	Y	1455	1173	0	282
						1601	9							
08	DLQ G-10	23518	-0-	23518	44505	544	1	21439	2	Y	1395	1409	0	268
						1535	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44505					Y	NO RPT			268
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
04	DLQ G-10	8429	-0-	8429	8429	111	1	7561	2	Y	688	911	0	4
						757	9							
05	DLQ G-10	352	-0-	352	8781	5	1	208	2	Y	126	103	0	27
						139	9							
06	DLQ G-10	128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0	7
						14	9							
07	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18014	140	1	8185	2	Y	709	664	0	52
						780	9							
08	DLQ G-10	10098	-0-	10098	28112	316	1	8040	2	Y	1584	978	0	658
						1742	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28112					Y	NO RPT			658
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
04	DLQ G-10	34503	-0-	34503	34503	491	1	33330	2	Y	620	810	0	6
						682	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0	-0-
06	DLQ G-10	12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0	260
						2012	9							
07	DLQ G-10	26419	-0-	26419	73702	413	1	24177	2	Y	1663	1660	0	263
						1829	9							
08	DLQ G-10	22572	-0-	22572	96274	372	1	20626	2	Y	1431	1445	0	249
						1574	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96274					Y	NO RPT			249
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
04	DLQ G-10	31727	-0-	31727	31727	437	1	29684	2	Y	1460	1517	0	197
						1606	9							
05	DLQ G-10	30039	-0-	30039	61766	612	1	27903	2	Y	1385	1398	0	184
						1524	9							
06	DLQ G-10	26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0	174
						1229	9							
07	DLQ G-10	23437	-0-	23437	111660	372	1	21765	2	Y	1182	1209	0	147
						1300	9							
08	DLQ G-10	22746	-0-	22746	134406	380	1	21091	2	Y	1159	1094	0	212
						1275	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134406					Y	NO RPT			212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	70230 X	36035	-0-	-34195	-0-	478	1	32418	2	N	2854	2956	0	387
						3139	9							
05	72571 X	33570	-0-	-39001	-0-	656	1	29922	2	N	2720	2747	0	360
						2992	9							
06	55740 X	29155	-0-	-26585	-0-	415	1	26237	2	N	2275	2275	0	360
						2503	9							
07	47895 X	25513	-0-	-22382	-0-	398	1	23274	2	N	1674	1841	0	193
						1841	9							
08	41819 X	24191	-0-	-17628	-0-	395	1	21933	2	N	1694	1526	0	361
						1863	9							
09	36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT			361
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
04	DLQ G-10	35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0	210
						1720	9							
05	DLQ G-10	32838	-0-	32838	67916	670	1	30544	2	Y	1476	1490	0	196
						1624	9							
06	96732 X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0	188
						1321	9							
07	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	405	1	23717	2	Y	912	980	0	120
						1003	9							
08	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	426	1	23600	2	Y	1012	933	0	199
						1113	9							
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			199
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
04	DLQ G-10	48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0	255
						2114	9							
05	DLQ G-10	45891	-0-	45891	94514	941	1	42903	2	Y	1861	1871	0	245
						2047	9							
06	DLQ G-10	39947	-0-	39947	134461	596	1	37636	2	Y	1559	1555	0	249
						1715	9							
07	DLQ G-10	36862	-0-	36862	171323	591	1	34549	2	Y	1565	1618	0	196
						1722	9							
08	DLQ G-10	35600	-0-	35600	206923	601	1	33310	2	Y	1535	1454	0	277
						1689	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206923					Y	NO RPT			277
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
04	728540 X	442958	-0-	-285582	-0-	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0	2351
						18658	9							
05	497700 X	497700	-0-	-0-	-0-	10289	1	468963	2	N	16771	16945	0	2177
						18448	9							
06	492883 X	492883	-0-	-0-	-0-	7455	1	471089	2	N	13035	13137	0	2075
						14339	9							
07	548491 X	548491	-0-	-0-	-0-	9037	1	528590	2	N	9876	10953	0	998
						10864	9							
08	444976 X	444976	-0-	-0-	-0-	7767	1	430763	2	N	5860	5841	0	1017
						6446	9							
09	128850 X	NO RPT	-0-	-128850	-0-					N	NO RPT			1017

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	737865 X	423882	-0-	-313983	-0-	5963 1	404392 2	N	12297	12269	0			1677
05	441366 X	441366	-0-	-0-	-0-	13527 9	419559 2	N	11455	11674	0			1458
06	404366 X	404366	-0-	-0-	-0-	9206 1	389032 2	N	8344	8562	0			1240
07	342879 X	342879	-0-	-0-	-0-	12601 9	329701 2	N	6855	7331	0			764
08	330670 X	330670	-0-	-0-	-0-	6156 1	319459 2	N	4955	4919	0			800
09	214500 X	NO RPT	-0-	-214500	-0-	9178 9		N	NO RPT					800
						5637 1								
						7541 9								
						5760 1								
						5451 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
04	319729 X	180407	-0-	-139322	-0-	2213 1	150164 2	N	25482	25964	0			3338
05	161821 X	161821	-0-	-0-	-0-	28030 9	134872 2	N	21809	22394	0			2753
06	135158 X	135158	-0-	-0-	-0-	2959 1	114806 2	N	16850	17040	0			2563
07	120265 X	120265	-0-	-0-	-0-	23990 9	101301 2	N	15665	16404	0			1824
08	103746 X	103746	-0-	-0-	-0-	1817 1	87702 2	N	13148	12668	0			2304
09	51390 X	NO RPT	-0-	-51390	-0-	18535 9		N	NO RPT					2304
						1732 1								
						17232 9								
						1581 1								
						14463 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
04	271246 X	149406	-0-	-121840	-0-	1818 1	123357 2	N	22028	22748	0			2808
05	131526 X	131526	-0-	-0-	-0-	24231 9	108756 2	N	18531	19004	0			2335
06	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	2386 1	101503 2	N	15323	15281	0			2377
07	103644 X	103644	-0-	-0-	-0-	20384 9	86863 2	N	13905	14738	0			1544
08	86501 X	86501	-0-	-0-	-0-	1606 1	73267 2	N	10830	10607	0			1767
09	51390 X	NO RPT	-0-	-51390	-0-	16855 9		N	NO RPT					1767
						1485 1								
						15296 9								
						1321 1								
						11913 9								
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	32433	-0-	32433	32433	580	1	28191	2	N	1795	1655	1	140
						1687	4	1975	9					
08	SHUT IN	129105	-0-	129105	161538	2244	1	120088	2	N	5833	5830	1	143
						357	4	6416	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	161538					N	NO RPT			143
MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	40745	-0-	40745	40745	732	1	35573	2	N	2182	1982	1	200
						2040	4	2400	9					
08	SHUT IN	143795	-0-	143795	184540	2473	1	132336	2	N	7811	7823	1	188
						394	4	8592	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	184540					N	NO RPT			188
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	45067	-0-	45067	45067	813	1	39055	2	N	2572	2348	1	224
						2370	4	2829	9					
08	SHUT IN	160867	-0-	160867	205934	2780	1	148721	2	N	8113	8164	1	173
						442	4	8924	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	205934					N	NO RPT			173
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	958	1	4724	2	N	-0-			19
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-			19
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			19
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	931	1	3363	2	Y	-0-			3
05	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	836	1	3220	2	Y	4			7
						4	9							
06	4530 X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-			7
07	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	469	1	3173	2	Y	3			10
						3	9							
08	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-			10
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	648	1	2342	2	Y	-0-		1
05	3968 X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	-0-		2
						1	9						
06	3840 X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-		2
07	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	285	1	1930	2	Y	-0-		3
						1	9						
08	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-		3
09	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-		3
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600													
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	791	1	2859	2	Y	-0-		2
05	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	-0-		4
						2	9						
06	3600 X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-		4
07	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	415	1	2809	2	Y	-0-		6
						2	9						
08	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-		6
09	3600 X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-		6
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400													
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1545	2	Y	-0-		29
05	3100 N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	-0-		59
						33	9						
06	3000 N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	-0-		62
						3	9						
07	3100 N	6840	-0-	3740	6274	878	1	5937	2	Y	-0-		85
						25	9						
08	7826 X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-		85
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-		85
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-		19
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-		19
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	205	1	668	2	N	-0-		19
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-		19
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-		19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090													
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-		-0-
05	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-		-0-
06	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-		-0-
07	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-		-0-
08	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-		-0-
09	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939													
04	46440 X	25565	-0-	-20875	-0-	83	1	25482	2	Y	-0-		-0-
05	50547 X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-		-0-
06	44250 X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-		-0-
07	45725 X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-		-0-
08	50561 X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-		-0-
09	48930 X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH														
WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	50160 X	37206	-0-	-12954	-0-	121	1	37085	2	Y	-0-			-0-
05	51832 X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-			-0-
06	48600 X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-			-0-
07	48701 X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-			-0-
08	50716 X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-			-0-
09	49080 X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH													WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908	
04	38310 X	26239	-0-	-12071	-0-	86	1	26153	2	Y	-0-			-0-
05	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-			-0-
06	38430 X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-			-0-
07	39711 X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-			-0-
08	43028 X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-			-0-
09	41640 X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH													WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364	
04	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-					Y	-0-			-0-
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-			-0-
06	65303 X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-			-0-
07	40424 X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-			-0-
08	34728 X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-			-0-
09	65310 X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH													WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168	
04	19230 X	14218	-0-	-5012	-0-	46	1	14172	2	Y	-0-			-0-
05	19871 X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-			-0-
06	18870 X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-			-0-
07	19003 X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-			-0-
08	19685 X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-			-0-
09	19050 X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-			-0-
BURKS RANCH													WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552	
04	26970 X	17789	-0-	-9181	-0-	58	1	17731	2	Y	-0-			-0-
05	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-			-0-
06	23520 X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-			-0-
07	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-			-0-
08	26970 X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	2	Y	-0-			-0-
09	26100 X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-			-0-
HENRY DOME (EDWARDS)													CNTY: MCMULLEN	
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.														
HENRY, J. B.														
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590														
HERRADURA RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050		PERF. 898 - 907						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 876 - 888						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980		PERF. 922 - 930						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568														
HERRADURA RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 235213		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 926		PERF. 852 - 862						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 959		PERF. 880 - 886						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG			41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280														
HILBIG UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2366 - 2722						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE											CNTY: BASTROP						
HILBIG UNIT STORAGE RECORD											WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					351
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369					720
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1			461
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	378	1			296
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	486	1			324
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	435	328	1			431

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	3H	RRCID -> 146004	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 2630	-	2670					
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	23H	RRCID -> 146012	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2621	-	2645					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	21H	RRCID -> 146013	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 2578	PERF. 2544	-	2578					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	19H	RRCID -> 146014	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2501	-	2595					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	13H	RRCID -> 146015	COMPL. DATE 05/26/1971	TOTAL DEPTH 2636	PERF. N/A							
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:	22H	RRCID -> 146207	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1															//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP									
WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A									
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627									
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A									
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670									
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600									
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP									
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A							
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA									
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799														
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
LOLOCAV, LLC				506080														
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198							
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1				N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1				N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189							
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1				N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LOLOCAV, LLC				//CONT.//		506080									
EPPS				WELL #:		4	RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	440	-0-	-310	-0-		440	1			N	-0-			43
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	1			N	-0-			43
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	1			N	-0-			43
07	465 N	165	-0-	-300	-0-		165	1			N	-0-			43
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			43
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT			43
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327											
EPPS				WELL #:		4701	RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
UPP OPERATING, LLC				875310											
HOLMAN, A. D.				WELL #:		1026	RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4974 - 5028		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-				-0-
EPPS, H. C.				WELL #:		4039	RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-				-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1 8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-				-0-
HOLMAN, W. T. O.				WELL #:		1025	RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-				-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-				-0-
MORRISS 83				WELL #:		2	RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A		
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//		875310										
MORRISS 84				WELL #:		2	RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86-				WELL #:		1	RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A			
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-		135	1	435	3	Y	-0-			13
05	682	N	478	-0-	-204	-0-		113	1	365	3	Y	-0-	6	1	7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		83	1	292	3	Y	-0-			7
07	589	N	438	-0-	-151	-0-		102	1	336	3	Y	-0-			7
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-		108	1	351	3	Y	-0-			7
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-		111	1	363	3	Y	-0-	3	1	4

CAUTHORN -16-				WELL #:		1	RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196		PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85-				WELL #:		1	RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059		PERF. N/A			
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-		102	1	328	3	Y	-0-			7
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-		113	1	364	3	Y	-0-	3	1	4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-		100	1	348	3	Y	-0-			4
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-		117	1	384	3	Y	-0-			4
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-		117	1	380	3	Y	-0-			4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-		111	1	362	3	Y	-0-	2	1	2

EPPS, H. C.				WELL #:		2038	RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A			
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		8	1	83	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84				WELL #:		3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A			
04	150	N	98	-0-	-52	-0-		13	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-		16	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-		20	1	135	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-		12	1	78	3	Y	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-		24	1	157	3	Y	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-		18	1	117	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C.				WELL #:		338	RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A			
04	120	N	96	-0-	-24	-0-		8	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-		8	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-		5	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-		10	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-		7	1	75	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//		875310												
MORRISS 84				WELL #:		4	RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CAUTHORN -85-				WELL #:		3	RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MORRISS 84				WELL #:		5	RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CAUTHORN "85"				WELL #:		4	RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224					
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-							-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-							-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-							-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-							-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-							-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-							-0-
CAUTHORN "86"				WELL #:		3	RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910					
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-							15
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-		7	1				8
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	129	1	450	3	Y	-0-							8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	Y	-0-							8
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	3	Y	-0-							8
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	126	1	411	3	Y	-0-		4	1				4
HOPKINS (ELLEN)				42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (FB-A)					42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
MAG EXPLORATION LLC					102971									
RUCKMAN					WELL #:	1	RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)					42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824									
H.E. GOUGER FEE					WELL #:	9	RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)					42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HICKS EXPLORATION, LLC					102036									
RUCKMAN					WELL #:	9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAG EXPLORATION LLC					102971									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16270 - 16330	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HOSTETTER, A. M.															42803 415 102824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 7															RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SELF GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8718 - 8863	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31	7		98				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98				
*07	14B2	EXT	572	-0-	572	572	125	1	447	2	Y	-0-								98				
*08	14B2	EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-								98				
09	14B2	EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-								98				
PENN, STELLA															WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8276 - 8284	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
HOSTETTER (WILCOX 9400) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, D. H. PRICE GAS UNIT															42803 477 102824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1															RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
COLE GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25				
MOZELLE-SELF GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8732 - 8857	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24				

HOSTETTER (WILCOX 9,700)															
MAG EXPLORATION LLC															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT															
					42803 498	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					102971										
					WELL #:	15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	15260	PERF. 9820 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900)															
HICKS EXPLORATION, LLC															
RUCKMAN															
					42803 581	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					102036										
					WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10226 - 10380	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															
GOUGER, H. E. FEE NCT-4															
					102824										
					WELL #:	8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL	DEPTH	10920	PERF. 9904 - 9932	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4															
					WELL #:	5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 9858 - 9898	
04	14B2 EXT	310	-0-	310	310	46	1	264	2	Y	-0-				19
05	14B2 EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-				19
06	14B2 EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-				19
07	6149 X	5066	-0-	-1083	-0-	1110	1	3956	2	Y	-0-				19
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-				19
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	106	1	404	2	Y	-0-				19
YEAGER GAS UNIT															
					WELL #:	1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH	13310	PERF. 9940 - 9974	
04	14B2 EXT	5393	-0-	5393	5393	801	1	4592	2	N	-0-				107
05	14B2 EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1		14
						85	9								
06	14B2 EXT	302	-0-	302	9946	91	1	211	2	N	-0-				14
07	13272 X	3326	-0-	-9946	-0-	725	1	2583	2	N	16				30
						18	9								
08	5580 X	1123	-0-	-4457	-0-	192	1	931	2	N	-0-				30
09	5400 X	250	-0-	-5150	-0-	49	1	187	2	N	13				43
						14	9								
YEAGER GAS UNIT															
					WELL #:	2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	13600	PERF. 9918 - 9958	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000)			42803 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM GAS UNIT			102824															
			WELL #:	1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 9866 - 9880						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)			42803 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
HICKS EXPLORATION, LLC MARTIN DEEP GAS UNIT			102036															
			WELL #:	1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL	DEPTH	16501	PERF.10044 - 10180						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HOSTETTER (WILCOX 10300)			42803 749	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
NORTH LAKE RESOURCES LLC SPICE GAS UNIT			100308															
			WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.10335 - 10410						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SPICE GAS UNIT			102824															
			WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10212 - 10336						
04	14B2 EXT	3640	-0-	3640	3640	541	1	3098	2	N	1						115	
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-						115	
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-						115	
07	7184 X	475	-0-	-6709	-0-	102	1	362	2	N	10						125	
08	3751 X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-						125	
09	3630 X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-						125	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10601 - 10670						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.10642 - 10662						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA														
WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA														
WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)														
HICKS EXPLORATION, LLC RUCKMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056														
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	263	1	938	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)														
HICKS EXPLORATION, LLC MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)														
MAG EXPLORATION LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				//CONT.//	42803 812	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
					102971									
				WELL #:	4	RRCID -> 208303				COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
					42803 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
					102036									
				WELL #:	2	RRCID -> 200267				COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID -> 201002				COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	12	RRCID -> 211563				COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	14	RRCID -> 212167				COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
YEAGER GAS UNIT														
					102824									
				WELL #:	5	RRCID -> 206696				COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375	
04	14B2	EXT	180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-		-0-
07	771	X	419	-0-	-352	-0-	92	1	327	2	N	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	N	-0-		-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	138	1	526	2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
MAG EXPLORATION LLC		102971														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
MAG EXPLORATION LLC		//CONT.//		102971						
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF. 15238 - 15590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824						
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID -> 272961		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16 7	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID -> 280522		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824						
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)													42805 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,													102824													
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-													WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1		182 2		Y	-0-							48		
05	14B2 EXT	233	-0-	-0-	-0-	233	233	233	233							Y	-0-							48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	233	233							Y	-0-							48		
07	233 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							48		
08	248 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-							Y	41							89		
09	240 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							89		
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)													42805 508	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,													102824													
RENSHAW UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
HUGH FITZSIMONS (OLMOS)													43305 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC													334912													
SAN PEDRO RANCH													WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)													43305 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC													334912													
SAN PEDRO RANCH													WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
SM ENERGY COMPANY													788997													
SAN AMBROSIA A													WELL #:	2001H	RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980			
04	17550 X	14568	-0-	-0-	-2982	-0-	661	1	13246	2	N	601	552	1										274		
05	17143 X	15148	-0-	-0-	-1995	-0-	661	9	13682	2	N	685	724	1										235		
06	16590 X	15511	-0-	-0-	-1079	-0-	712	1	13972	2	N	739	710	1										264		
07	16275 X	13808	-0-	-0-	-2467	-0-	754	9	12658	2	N	452	527	1										189		
08	15159 X	12725	-0-	-0-	-2434	-0-	726	1	11663	2	N	439	346	1										282		
09	15510 X	NO RPT	-0-	-0-	-15510	-0-	813	9								N	NO RPT							282		

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
BRISCOE C WELL #: 2002H										RRCID -> 297674			COMPL. DATE 01/11/2024			TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	3534 X	2789	-0-		-745	-0-		122 1	2399 2	Y			244	236 0	1 1			15
04	3360 X	2624	-0-		-736	-0-		268 9	112 1	2241 2	Y		246	248 0				13
05	3441 X	3090	-0-		-351	-0-		271 9	140 1	2698 2	Y		229	225 0				17
06	2700 X	2517	-0-		-183	-0-		252 9	114 1	2185 2	Y		198	207 0				8
07	2348 X	2348	-0-		-0-	-0-		218 9	106 1	2042 2	Y		182	179 0	1 1			10
08	2370 X	2370	-0-		-0-	-0-		200 9	101 1	2041 2	Y		207	205 0				12
09	3000 X	NO RPT	-0-		-3000	-0-		228 9			Y		NO RPT					12
IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED										ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. 546675																		
PRYOR RANCH WELL #: 2 T										RRCID -> 090281			COMPL. DATE 11/17/1979			TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715		
04	30 N	19	-0-		-11	-0-		19 1			N		-0-					-0-
05	31 N	21	-0-		-10	-0-		21 1			N		-0-					-0-
06	30 N	20	-0-		-10	-0-		20 1			N		-0-					-0-
07	31 N	21	-0-		-10	-0-		21 1			N		-0-					-0-
08	31 N	16	-0-		-15	-0-		16 1			N		-0-					-0-
09	30 N	17	-0-		-13	-0-		17 1			N		-0-					-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED										EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. 546675																		
PRYOR RANCH WELL #: 1A										RRCID -> 123543			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355		
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED										ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. 546675																		
PRYOR RANCH WELL #: 8										RRCID -> 123671			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642		
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
ATLAS OPERATING LLC 036587																		
SHOOK WELL #: 101H										RRCID -> 257891			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10632 - 15465		
04	2110 N	2110	-0-		-0-	-0-		21 1	2089 2	N			-0-					-0-
05	1641 N	1641	-0-		-0-	-0-		18 1	1623 2	N			-0-					-0-
06	1767 N	1767	-0-		-0-	-0-		24 1	1743 2	N			-0-					-0-
07	1457 N	1440	-0-		-17	-0-		22 1	1418 2	N			-0-					-0-
08	1457 N	1437	-0-		-20	-0-		23 1	1414 2	N			-0-					-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-		-1410	-0-				N			NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK													
BLACKBRUSH O & G, LLC																											
PALS RANCH																											
WELL #: 11H														RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04	1080 N	696	-0-	-384	-0-	28	2	22	9	646	3	Y	20							155							
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	799	3			70	9	Y	64							219							
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	797	3			42	9	Y	38							257							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	48	2			609	3	Y	28	198	1					87							
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	549	4			31	9																
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	63	2			803	3	Y	73							160							
						721	4			80	9			Y	NO RPT					160							
PALS RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955													
04	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3			44	9	Y	40							83							
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3			66	9	Y	60							143							
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3			52	9	Y	47	137	1					53							
07	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	43	2			2260	3	Y	75							128							
08	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	83	9																				
						77	2			1701	3	Y	65							193							
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	384	4			72	9	Y	NO RPT							193							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														100351													
FOGMT														WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940													
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2					N	-0-							-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2					N	-0-							-0-							
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2					N	-0-							-0-							
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2					N	-0-							-0-							
CAGE														WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
CAGE														WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-							
GALVAN RANCH														WELL #: 5SH RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915													
*03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MAVERICK						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	10H	RRCID -> 258538	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 11593	PERF.12826	-	16403					
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.					WELL #:	101H	RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	-	16914					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 270619	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 11657	PERF.11720	-	16104					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
JACKSON, ET AL-WEST UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 270910	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11924	-	17882					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 271065	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.12130	-	16824					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
JACKSON, ET AL-EAST UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 271067	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 11656	PERF.11759	-	16549					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MAVERICK						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013															TOTAL	DEPTH	11520	PERF.11235	-	15587	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT					WELL #:	101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.12923	-	18238					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							48
EL TORO RESOURCES LLC					250718																
MYERS					WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	9515	PERF. 9917	-	12045					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.10037	-	12143					
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-			513	3			N	-0-							-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-			526	3			N	-0-							-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-			453	3			N	-0-							-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-			374	3			N	-0-							-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-			470	3			N	-0-							-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-			411	3			N	-0-							-0-
SHOOK					WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10605	-	15330					
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-			2637	3			N	-0-							-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-			680	3			N	-0-							-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-			559	3			N	-0-							-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-			207	3			N	-0-							-0-
08	682	N	22	-0-	-660	-0-			22	3			N	-0-							-0-
09	570	N	18	-0-	-552	-0-			18	3			N	-0-							-0-
BARCLAY					WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	7244	PERF.10653	-	12643					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24																					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162												
ROBERT HINDÉS		WELL #:		1H	RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139			
04	1260 N	797	-0-	-463	-0-	15	1	779	3	N	-0-			162
						3	4							
05	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	16	1	962	3	N	83			245
						13	4	91	9					
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	124			369
						16	4	136	9					
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	27	146	1	250
						5	4	30	9					
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	972	3	6	4	N	11			261
						12	9							
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1010	3	4	4	N	11			272
						12	9							
MOONLIGHT		WELL #:		22H	RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12764 - 23391			
04	21390 X	19239	-0-	-2151	-0-	108	1	18371	3	Y	684	686	0	7
						8	4	752	9					
05	20584 X	19365	-0-	-1219	-0-	82	1	18587	3	Y	624	615	0	13
						10	4	686	9					
06	18570 X	17716	-0-	-854	-0-	147	1	16921	3	Y	581	577	0	14
						9	4	639	9					
07	18321 X	16284	-0-	-2037	-0-	244	1	15437	3	Y	541	538	0	14
						8	4	595	9					
08	18321 X	16506	-0-	-1815	-0-	116	1	15783	3	Y	545	544	0	13
						7	4	600	9					
09	17730 X	15953	-0-	-1777	-0-	81	1	15274	3	Y	537	516	0	12
						7	4	591	9			2	8	
BURNS RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 299075		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386		PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915												
PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MAVERICK														
EXCO OPERATING COMPANY, LP															//CONT.// 44510 500 //CONT.// 256915																																												
AVANT															WELL #: D 1HP RRCID -> 268441															COMPL. DATE 01/04/2012															TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																						
04	6660	X	4044	-0-	-2616	-0-		4040	2		4	9	N	4		164	1				33																																						
05	6882	X	3965	-0-	-2917	-0-		3942	2		23	9	N	21		1	8				53																																						
06	5700	X	3604	-0-	-2096	-0-		3591	2		13	9	N	12							65																																						
07	5890	X	3520	-0-	-2370	-0-		3501	2		19	9	N	17							82																																						
08	5208	X	3011	-0-	-2197	-0-		2999	2		12	9	N	11							93																																						
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-							N	NO RPT							93																																						
INEOS USA OIL & GAS LLC															424176																																												
NHL															WELL #: 1H RRCID -> 260470															COMPL. DATE 03/28/2011															TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
04	390	N	40	-0-	-350	-0-		40	2				N	-0-							26																																						
05	775	N	3	-0-	-772	-0-		3	2				N	-0-							26																																						
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-							26																																						
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-		597	2				N	-0-							26																																						
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2				N	-0-							26																																						
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-		532	2				N	-0-							26																																						
RALPH EDWARDS															WELL #: E 1HP RRCID -> 267780															COMPL. DATE 10/30/2011															TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															781915																																												
IRVIN FAMILY															WELL #: 3 RRCID -> 261501															COMPL. DATE 03/07/2011															TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
04	900	X	665	-0-	-235	-0-		44	1	598	2	Y	20								133																																						
								1	4	22	9																																																
05	899	X	469	-0-	-430	-0-		33	1	364	2	Y	16								149																																						
								54	4	18	9																																																
06	870	X	552	-0-	-318	-0-		41	1	492	2	Y	16								165																																						
								1	4	18	9																																																
07	DLQ	G-10	756	-0-	756	756		76	1	657	2	Y	21								186																																						
								23	9																																																		
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	818		5	1	37	2	Y	3								189																																						
								17	4	3	9																																																
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	818						Y	NO RPT								189																																						
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: A 1H RRCID -> 261614															COMPL. DATE 02/06/2012															TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
04	4140	X	1843	-0-	-2297	-0-		1843	2				Y	-0-							-0-																																						
05	5022	X	1804	-0-	-3218	-0-		1804	2				Y	-0-							-0-																																						
06	4860	X	2271	-0-	-2589	-0-		2271	2				Y	-0-							-0-																																						
07	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	1796		1796	2				Y	-0-							-0-																																						
08	DLQ	G-10	401	-0-	401	2197		401	2				Y	-0-							-0-																																						
09	2667	X	470	-0-	-2197	-0-		470	2				Y	-0-							-0-																																						
CROMWELL															WELL #: 1H RRCID -> 265363															COMPL. DATE 06/19/2011															TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																						

INDIO TANKS (PEARSALL)										44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 781915											
ALINE WILLIAMS UNIT B										WELL #:		1H	RRCID	-> 265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2487	2	3	4	112	9	Y	102	166	0		38		
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	170	1	2350	2	279	4	52	9	Y	47	29	0		56		
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	3	4	90	9	Y	82	85	0		53		
07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	748	1	7368	2	109	9			Y	99	116	0		36		
08	0 W	9160	-0-	9160	9160	617	1	6323	2	1980	4	240	9	Y	218	173	0		81		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9160									Y	NO RPT				81		
ZCW																					
					WELL #:	1H	RRCID	-> 265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516						
04	3510 X	212	-0-	-3298	-0-	6	1	92	2	114	9			Y	104	82	0		118		
05	3627 X	2386	-0-	-1241	-0-	131	1	1812	2	215	4	228	9	Y	207	227	0		98		
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-									Y	-0-				98		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				98		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				98		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				98		
PT UNIT C																					
					WELL #:	1H	RRCID	-> 271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174						
04	1200 X	376	-0-	-824	-0-	20	1	292	2	64	9			Y	58	16	0		55		
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-									Y	-0-				55		
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-									Y	-0-				55		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-	55	0		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
SYDRI OPERATING, LLC																					
WILSON					833597	WELL #:	C 1HP	RRCID	-> 267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF. N/A						
04	390 N	30	-0-	-360	-0-	10	1	20	3	23	1	43	3	Y	-0-				115		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	3	8	1	16	3	Y	-0-				115		
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	44	1	86	3	8	9			Y	-0-				115		
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	44	1	86	3	8	9			Y	7	6	1		116		
08	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1612	496	1	905	3	73	9			Y	66	64	1		118		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1612									Y	NO RPT				118		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY																					
CRAWFORD RANCH					844344	WELL #:	12H	RRCID	-> 271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11790	- 13490					
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3							Y	-0-				24		
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-									Y	-0-				24		
06	600 N	185	-0-	-415	-0-	185	3							Y	-0-				24		
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1010	3	35	9					Y	32	6	1	26	8		
08	775 X	307	-0-	-468	-0-	307	3							Y	-0-				24		
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	343	3							Y	-0-				24		

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY				//CONT.//	44510 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
				WELL #:	2H	RRCID -> 270510	COMPL.	DATE 10/10/2025	TOTAL	DEPTH 12509	PERF.13003	-	18181			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-										-0-
05		563 X	563	-0-	-0-	-0-		110	1	108	2	Y	-0-	14	1	-0-
								218	4	127	9	Y	115	91	1	24
06		1170 X	562	-0-	-608	-0-		177	1	79	2	Y	-0-	24	1	-0-
								306	4							
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-		109	1	59	2	Y	4	3	1	1
								206	4	4	9					
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-		156	1	84	2	Y	110	91	1	20
								252	4	121	9					
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-		156	1	107	2	Y	68	78	1	10
								273	4	75	9					
VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				884566	1	RRCID -> 260277	COMPL.	DATE 12/14/2010	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11548	-	11728			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D. WHEELER, MARY ANN				45095 500 914255	2	RRCID -> 142503	COMPL.	DATE 07/16/1985	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 6216	-	6816			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER				45327 500 844133	1	RRCID -> 222339	COMPL.	DATE 09/20/2006	TOTAL	DEPTH 6598	PERF. 5984	-	6020			
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				67
05		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-		1716	2		N	-0-				67
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-		1735	2		N	-0-				67
07		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-		1831	2		N	-0-				67
08		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-		1161	2		N	-0-				67
09		1050 N	878	-0-	-172 B	-0-		878	2		N	-0-				67
JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH				45335 200 875310	1122E	RRCID -> 138627	COMPL.	DATE 12/29/1990	TOTAL	DEPTH 6210	PERF. 6150	-	6210			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CANYON RANCH		WELL #:		152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5829 -	6165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6150 -	6262	
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
COASTAL BEND OIL CO.		161530											
HORTON, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
BAKER 1		WELL #:		1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10260 -	10325	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2129 3	N	40			234
						44	9						
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1826 3	N	28			262
						31	9						
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706 3	N	20			282
						22	9						
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	124	1	1403 3	N	38			320
						42	9						
08	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1782 3	N	39	171 1		188
						43	9						
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			188
JAKE HAMON (2650)		45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ARNOLD WELL SERVICE		032970											
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2645 -	2650	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)			45502 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
BAKER, MYLA			WELL #: 3	RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705 - 7719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
JENNINGS			WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
JENNINGS			WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "B"			WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258 - 5280	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007					
BURKS RANCH "F"			WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882 - 4911	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030 - 5036	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)														
SOCO ATX LLC														
BURKS RANCH "D"														
WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "E"														
WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JORDAN (NAVARRO B)														
BETRO, INC.														
COFFIELD M-11														
WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC.														
WOODS, G. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOODS, G. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.														
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)														
WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM							
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144																
JORDAN			WELL #:		1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JORDAN			WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499																
CLAYTON, T. M.			WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
JOURDANTON			47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797																
S.P.J.S.T. LODGE			WELL #:		3		RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7184 - 7200						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7276 - 7353						
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3			Y	-0-					6	
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	3			Y	-0-	4	1			2	
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			Y	-0-					2	
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-		646	3			Y	-0-					2	
08	1395	N	935	-0-	-460	-0-		935	1			Y	-0-					2	
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					2	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2025																			

JOURDANTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
SCHORSCH, HENRY														
WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2910 3	439 9	Y	399	523 1				122
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2358 3	487 9	Y	443	359 1				206
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-	206 1				-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-					-0-
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-					-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT					-0-
WALLACE, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13
WALLACE, J. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7869 3	6 9	Y	5					55
05	7595 X	6303	-0-	-1292	-0-	6292 3	11 9	Y	10					65
06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7626 3	6 9	Y	5					70
07	7812 X	6920	-0-	-892	-0-	6920 3		Y	-0-					70
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10017 3	6 9	Y	5					75
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT					75
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-					231
05	744 N	175	-0-	-569	-0-	174 3	1 9	Y	1	158 1				74
06	960 N	236	-0-	-724	-0-	236 3		Y	-0-					74
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-					74
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	300 3	39 9	Y	35					109
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT					109

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797								
WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7330 - 7345	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		19
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-	13 1	6
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3		N	-0-		6
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		6
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		6
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		6
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7250 - 7338	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6 1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7292 - 7352	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7203 - 7229	
04	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4053	3	21 9	Y	19	14 1	6
05	4371 X	3440	-0-	-931	-0-	3414	3	26 9	Y	24	19 1	11
06	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	3674	3	61 9	Y	55	63 1	3
07	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3564	3	29 9	Y	26	16 1	13
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5159	3	54 9	Y	49	23 1	39
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y	NO RPT		39
JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797										
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)										47358 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797									
SANDEEN, JOHN										WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7117 - 7139	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J. C. WALLACE										WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7046 - 7093	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)										47665 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
BRISCOE-NUNLEY GU										WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.16555 - 16558	
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2				N	-0-					-0-	
05	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2				N	-0-					-0-	
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2				N	-0-					-0-	
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2				N	-0-					-0-	
08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2				N	-0-					-0-	
09	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2				N	-0-					-0-	
KELLEY (ELLENBURGER)										48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC										875310									
CANYON RANCH										WELL #:	2201E	RRCID ->	136556	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6626 - 6701	
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3				Y	-0-					2	
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3				Y	-0-					2	
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3				Y	-0-					2	
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3				Y	-0-					2	
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3				Y	-0-					2	
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				Y	-0-					2	
CANYON RANCH										WELL #:	2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6830 - 8403	
04	3000	N	2387	-0-	-613	6253	2387	3				Y	-0-					2	
05	3100	N	2376	-0-	-724	5529	2376	3				Y	-0-					2	
06	3000	N	2301	-0-	-699	4830	2301	3				Y	-0-					2	
07	3100	N	2381	-0-	-719	4111	2381	3				Y	-0-					2	
08	3100	N	2437	-0-	-663	3448	2437	3				Y	-0-					2	
09	3000	N	2311	-0-	-689	2759	2311	3				Y	-0-					2	
CANYON RANCH										WELL #:	0051EH	RRCID ->	152134	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6676 - 9100	
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3				Y	-0-					1	
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9		Y	-0-	2		2	8	1	
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3				Y	-0-					1	
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3				Y	-0-					1	
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				Y	-0-					1	
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3				Y	-0-					1	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
CANYON RANCH		WELL #:		2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 7080		- 9840			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-			256 3			Y	-0-				1
05		217 N	197	-0-	-20	-0-			197 3			Y	-0-				1
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184 3			Y	-0-				1
07		279 N	186	-0-	-93	-0-			186 3			Y	-0-				1
*08		212 N	212	-0-	-0-	-0-			212 3			Y	-0-				1
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 3			Y	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #:		0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH		8875 PERF. 6959		- 8875			
04		3780 X	3604	-0-	-176	-0-			3604 3			Y	-0-				3
05		3875 X	3642	-0-	-233	-0-			3642 3			Y	-0-				3
06		3600 X	3587	-0-	-13	-0-			3587 3			Y	-0-				3
07		3906 X	3658	-0-	-248	-0-			3658 3			Y	-0-				3
08		3906 X	3806	-0-	-100	-0-			3806 3			Y	-0-				3
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-			3678 3			Y	-0-				3

CANYON RANCH		WELL #:		501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH		8477 PERF. 7019		- 7430			
04		3510 X	3281	-0-	-229	-0-			3281 3			N	-0-				3
05		3596 X	2787	-0-	-809	-0-			2787 3			N	-0-				3
06		3360 X	3297	-0-	-63	-0-			3297 3			N	-0-				3
07		3472 X	3349	-0-	-123	-0-			3349 3			N	-0-				3
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-			3488 3			N	-0-				3
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-			3349 3			N	-0-				3

CANYON RANCH		WELL #:		2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 7438		- 9518			
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-			380 3			Y	-0-				1
05		403 N	379	-0-	-24	-0-			379 3			Y	-0-				1
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 3			Y	-0-				1
07		403 N	381	-0-	-22	-0-			381 3			Y	-0-				1
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-			389 3			Y	-0-				1
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-			374 3			Y	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #:		2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH		10171 PERF. 7763		- 10171			
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			1572 3			Y	-0-				2
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-			1532 3			Y	-0-				2
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			1517 3			Y	-0-				2
07		1612 N	1522	-0-	-90	-0-			1522 3			Y	-0-				2
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			1375 3			Y	-0-				2
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556 3			Y	-0-				2

CANYON RANCH		WELL #:		2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 7080		- 9840			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		6772 PERF. 7070		- 8875			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			98
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			98
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	57	3	30 9	N	27			125
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			125
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	5 1		120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			120
CANYON RANCH													
		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH													
		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
MANN-MCDONALD													
		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200	
04	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3		N	-0-			1
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3		N	-0-			1
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			1
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3		N	-0-			1
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			1
CANYON RANCH													
		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
CANYON RANCH													
		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 -	6814	
04	420 N	216	-0-	-204	-0-	216	3		N	-0-			1
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	3		N	-0-			1
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			1
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-			1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			1
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			1
CANYON RANCH													
		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 -	6904	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310																		
CANYON RANCH 213			WELL #: 11E			RRCID -> 199939			COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CANYON RANCH 212			WELL #: 3E			RRCID -> 200451			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-						-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-						-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-						-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-						-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-						-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-						-0-
CANYON RANCH			WELL #: 505E			RRCID -> 201818			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
UNIVERSITY 54-24			WELL #: 1			RRCID -> 243041			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		789	3	51	9	Y	46	177	1				118
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		816	3	92	9	Y	84	6	8				196
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		658	3	79	9	Y	72	184	1		3	8	81
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		819	3	41	9	Y	37	4	8				114
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		515	3	43	9	Y	39	88	1				65
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		509	3	76	9	Y	69						134
MAYER RANCH 35			WELL #: 11			RRCID -> 243042			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-						-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-						-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-						-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-						-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-						-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-						-0-
MAYER RANCH 40			WELL #: 11			RRCID -> 243708			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	563	3	N	8						23
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9	716	3	N	13	16	1				20
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	556	3	N	15	8	1				27
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	-0-	-0-		24	1	527	3	N	22	24	1				25
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	9	610	3	N	17	24	1				18
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	555	3	N	14	16	1				16
										24	1										
										19	9										
										15	9										

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
POWELL 3		WELL #:		2	RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY 54 17		WELL #:		5	RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SIMMONS 72.5		WELL #:		5	RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		14	RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8252 - 8350							
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	91 1	1308 3	N	23	11 1	2 8	34						
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	25 9	1249 3	N	15	12 1	3 8	34						
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	87 1	1297 3	N	10			44						
07	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	17 9	1236 3	N	1	13 1		32						
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	73 1	1121 3	N	-0-	12 1		20						
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	11 9	1155 3	N	-0-	1 1		19						
CHILDRESS 15		WELL #:		3	RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WARD 127		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510 -	8012	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 -	8470	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256 -	8454	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 -	8648	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272 -	8542	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090 -	8338	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278 -	8680	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	123 1 1 9	1071	3	N	1	1 8			51
05		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	82 1 6 9	1097	3	N	5	5 8			51
06		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9	1141	3	N	2	2 8			51
07		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	1011	3	N	5	5 8			51
08		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67 1	1173	3	N	-0-				51
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	71 1	1250	3	N	-0-				51
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	- 8354	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	- 8278	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	- 8290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918	- 7804	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466	- 8100	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380	- 8482	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352	- 8346	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.				301271													
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL				51175 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEXAR					
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB				875413														
LACKLAND AFB				WELL #: 1	RRCID -> 110903				COMPL. DATE 11/15/1983				TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LANGTRY (CANYON)				51989 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7803	RRCID -> 184012				COMPL. DATE 05/09/2001				TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITEHEAD "C"				WELL #: 7703	RRCID -> 185115				COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7805	RRCID -> 185130				COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7804	RRCID -> 185136				COMPL. DATE 04/21/2001				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEONARD				WELL #: 4201	RRCID -> 189622				COMPL. DATE 06/25/2002				TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11414 - 11522	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
LEONARD G.U. 37-1												
		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITEHEAD "A"												
		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11361 - 11381	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEONA (ELAINE)												
REO OPERATING LLC		53245 500		701876	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3184 - 3187	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOLEY, NORMENT												
		WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3152 - 3158	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOLEY												
		WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3140 - 3142	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845												
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 080750		COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376	-	3396	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845												
WEST, G. W.				WELL #:	6	RRCID -> 000347		COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499	-	3505	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PERRY				WELL #:	1	RRCID -> 115103		COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504	-	3520	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845												
WEST, G. W.				WELL #:	10	RRCID -> 184782		COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223	-	4240	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845												
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 082273		COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484	-	3506	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
SABINAL RESOURCES, INC.				742124						
GLASSCOCK, LETA				WELL #:	RRCID -> 222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019										
LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
CANNAN, MORRIS				129030						
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.				093620						
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7285 - 7295
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952 - 7370
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.				093620						
HAGIST RANCH				WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136 - 3292
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL			
CLARO OPERATING, LLC				158277						
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764						
BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7824 - 17743	
04	14460 X	11319	-0-	-3141	-0-	1888 1	8002 3	N	1299	1489 1 6 8 372
05	14167 X	11816	-0-	-2351	-0-	1429 9	8116 3	N	1609	1655 1 3 8 323
06	13320 X	10768	-0-	-2552	-0-	1930 1	7256 3	N	1367	1316 1 3 8 371
07	12741 X	10998	-0-	-1743	-0-	1770 9	7222 3	N	1575	1468 1 3 8 475
08	12369 X	10548	-0-	-1821	-0-	2008 1	6946 3	N	1425	1496 1 4 8 400
09	11430 X	9744	-0-	-1686	-0-	1504 9	6372 3	N	1290	1097 1 4 8 589
						2043 1				
						1733 9				
						2034 1				
						1568 9				
						1953 1				
						1419 9				

BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7786 - 19233	
04	10860 X	8825	-0-	-2035	-0-	901 1	6597 3	N	1206	1117 1 9 8 619
05	10943 X	8731	-0-	-2212	-0-	1327 9	6340 3	N	1213	1118 1 6 8 708
06	10230 X	8099	-0-	-2131	-0-	1057 1	5905 3	N	1083	1083 1 5 8 703
07	10571 X	8056	-0-	-2515	-0-	1334 9	5210 3	N	1184	1452 1 5 8 430
08	9424 X	8226	-0-	-1198	-0-	1003 1	5007 3	N	1119	1109 1 5 8 435
09	8820 X	7975	-0-	-845	-0-	1191 9	5700 3	N	1104	1101 1 7 8 431
						1544 1				
						1302 9				
						1988 1				
						1231 9				
						1061 1				
						1214 9				

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351						
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7503 - 7510	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	62790 X	56379	-0-	-6411	-0-	98 1	49837 2	311 4	6133 9	Y	5575	5341 1		370
05	64883 X	56072	-0-	-8811	-0-	291 1	49957 2	123 4	5701 9	Y	5183	5285 1	10 8	258
06	61740 X	50654	-0-	-11086	-0-	274 1	45861 2	182 4	4337 9	Y	3943	3871 1		330
07	61070 X	49121	-0-	-11949	-0-	225 1	44177 2	38 4	4681 9	Y	4255	4376 1		209
08	60295 X	48366	-0-	-11929	-0-	224 1	43510 2	10 4	4622 9	Y	4202	4243 1		168
09	56370 X	45672	-0-	-10698	-0-	217 1	41025 2	63 4	4367 9	Y	3970	3966 1		172
STANLEY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547														
04	27390 X	26403	-0-	-987	-0-	194 1	23326 2	66 4	2817 9	Y	2561	2568 1	10 8	46
05	28489 X	25357	-0-	-3132	-0-	225 1	22416 2	86 4	2630 9	Y	2391	2334 1	9 8	94
06	27570 X	22355	-0-	-5215	-0-	143 1	19743 2	93 4	2376 9	Y	2160	2174 1		80
07	28489 X	23381	-0-	-5108	-0-	154 1	20494 2	153 4	2580 9	Y	2345	2335 1		90
08	28489 X	23176	-0-	-5313	-0-	141 1	20533 2	24 4	2478 9	Y	2253	2291 1		52
09	26400 X	22159	-0-	-4241	-0-	145 1	19550 2	48 4	2416 9	Y	2196	2162 1		86
STANLEY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
04	70830 X	53432	-0-	-17398	-0-	747 1	43152 2	549 4	8984 9	Y	8167	7845 1	7 8	580
05	67301 X	51221	-0-	-16080	-0-	625 1	41852 2	426 4	8318 9	Y	7562	7709 1	7 8	426
06	60690 X	47782	-0-	-12908	-0-	868 1	38979 2	234 4	7701 9	Y	7001	7005 1		422
07	60326 X	51484	-0-	-8842	-0-	1163 1	42610 2	129 4	7582 9	Y	6893	6961 1		354
08	57722 X	53320	-0-	-4402	-0-	1145 1	43868 2	8307 9		Y	7552	7454 1		452
09	53430 X	45181	-0-	-8249	-0-	1032 1	37013 2	111 4	7025 9	Y	6386	6563 1		275
WORTHY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
04	58950 X	55587	-0-	-3363	-0-	214 1	47242 2	483 4	7648 9	Y	6953	6647 1	16 8	515
05	60915 X	55353	-0-	-5562	-0-	442 1	47358 2	264 4	7289 9	Y	6626	6722 1	15 8	404
06	60305 X	60305	-0-	-0-	-0-	280 1	51924 2	293 4	7808 9	Y	7098	7114 1		388
07	60915 X	60022	-0-	-893	-0-	273 1	51911 2	90 4	7748 9	Y	7044	7095 1		337
08	60915 X	57268	-0-	-3647	-0-	290 1	49755 2	7223 9		Y	6566	6740 1		163
09	58950 X	51977	-0-	-6973	-0-	421 1	44632 2	38 4	6886 9	Y	6260	6071 1		352

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHY RANCH																
WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	93901 X	93901	-0-	-0-	-0-	475 1	80139 2	448 4	12839 9	Y	11672	11495 1	26 8			273
05	56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	206 1	47974 2	221 4	7740 9	Y	7036	7127 1	21 8			161
06	59923 X	59923	-0-	-0-	-0-	175 1	51405 2	195 4	8148 9	Y	7407	7319 1				249
07	68572 X	68572	-0-	-0-	-0-	251 1	59214 2	43 4	9064 9	Y	8240	8368 1				121
08	61309 X	61309	-0-	-0-	-0-	133 1	53328 2	9 4	7839 9	Y	7126	7106 1				141
09	54888 X	54888	-0-	-0-	-0-	99 1	47542 2	33 4	7214 9	Y	6558	6550 1				149
WORTHY RANCH																
WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754																
04	99347 X	99347	-0-	-0-	-0-	500 1	84426 2	472 4	13949 9	Y	12681	12487 1	28 8			296
05	60361 X	60361	-0-	-0-	-0-	220 1	51140 2	235 4	8766 9	Y	7969	8060 1	23 8			182
06	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	172 1	50573 2	192 4	8304 9	Y	7549	7477 1				254
07	80352 X	80352	-0-	-0-	-0-	293 1	69031 2	50 4	10978 9	Y	9980	10088 1				146
08	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	174 1	69635 2	11 4	10256 9	Y	9324	9285 1				185
09	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	128 1	61672 2	42 4	9210 9	Y	8373	8367 1				191
STANLEY RANCH																
WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248																
04	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	531 1	63869 2	181 4	7670 9	Y	6973	6987 1	26 8			126
05	71889 X	70373	-0-	-1516	-0-	626 1	62425 2	239 4	7083 9	Y	6439	6289 1	24 8			252
06	69570 X	65887	-0-	-3683	-0-	423 1	58488 2	276 4	6700 9	Y	6091	6117 1				226
07	71889 X	60438	-0-	-11451	-0-	400 1	53100 2	397 4	6541 9	Y	5946	5943 1				229
08	71889 X	61984	-0-	-9905	-0-	381 1	55425 2	65 4	6113 9	Y	5557	5658 1				128
09	69570 X	57096	-0-	-12474	-0-	378 1	50868 2	126 4	5724 9	Y	5204	5128 1				204
STANLEY RANCH																
WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504																
04	81561 X	81561	-0-	-0-	-0-	601 1	72350 2	205 4	8405 9	Y	7641	7666 1	29 8			138
05	73072 X	73072	-0-	-0-	-0-	647 1	64534 2	247 4	7644 9	Y	6949	6789 1	26 8			272
06	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	415 1	57448 2	271 4	7556 9	Y	6869	6886 1				255
07	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	414 1	55044 2	411 4	7043 9	Y	6403	6411 1				247
08	57553 X	57553	-0-	-0-	-0-	350 1	50866 2	60 4	6277 9	Y	5706	5822 1				131
09	54750 X	52028	-0-	-2722	-0-	340 1	45767 2	113 4	5808 9	Y	5280	5204 1				207

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300															
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH		8019		PERF. 8312		-		8362			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH		9097		PERF. 9467		-		9479			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH		8629		PERF. 8823		-		8918			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH		7956		PERF. 8214		-		16307			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH		8093		PERF. 8415		-		14090			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH		8072		PERF. 8508		-		13846			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH		7934		PERF. 8181		-		19018			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		A 42HC		RRCID -> 287324		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8059 - 8103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW		RRCID -> 287487		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8219 - 13613			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HY		RRCID -> 288064		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		D 11XA		RRCID -> 299838		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9269 - 20745			
05	0	28407	-0-	28407	28407	1238	1	21422	3	Y	5208	5092	1	116 8	-0-
						18	4	5729	9						
06	94435 X	66028	-0-	-28407	-0-	2864	1	50724	3	Y	11309	11309	1		-0-
						12440	9								
07	88758 X	88758	-0-	-0-	-0-	3975	1	69639	3	Y	13767	13767	0		-0-
						15144	9								
08	99730 X	99730	-0-	-0-	-0-	4514	1	78738	3	Y	14980	14980	1		-0-
						16478	9								
09	86359 X	86359	-0-	-0-	-0-	3943	1	68050	2	Y	13060	13060	0		-0-
						14366	9								
PILONCILLO		WELL #:		D 11XB		RRCID -> 299842		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9275 - 22251			
05	0	30622	-0-	30622	30622	1257	1	21756	3	Y	6900	6777	1	123 8	-0-
						19	4	7590	9						
06	104610 X	73988	-0-	-30622	-0-	3070	1	54266	3	Y	15138	15138	1		-0-
						16652	9								
07	97544 X	97544	-0-	-0-	-0-	4166	1	72991	3	Y	18534	18534	0		-0-
						20387	9								
08	104613 X	104613	-0-	-0-	-0-	4514	1	78742	3	Y	19415	19415	1		-0-
						21357	9								
09	92004 X	92004	-0-	-0-	-0-	3992	1	69067	2	Y	17223	17223	0		-0-
						18945	9								
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729													
BRISCOE RANCH		WELL #:		3203H		RRCID -> 297439		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 6399 - 16053			
04	19110 X	15491	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1		475
05	19003 X	14550	-0-	-4453	-0-	11633	2	2917	9	N	2652	2763	1		364
06	17700 X	11567	-0-	-6133	-0-	9180	2	2387	9	N	2170	2097	1		437
07	18290 X	13755	-0-	-4535	-0-	11016	2	2739	9	N	2490	2349	1		578
08	15996 X	13657	-0-	-2339	-0-	10984	2	2673	9	N	2430	2484	1		524
09	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT				524

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
BRISCOE RANCH														
WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0							CODE				CODE			
04	13770 X	9816	-0-	-3954	-0-	7868	2	46	4	N	1729	1458	1	540
05	12183 X	11925	-0-	-258	-0-	1902	9							263
06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	9623	2	2302	9	N	2093	2370	1	172
07	12772 X	10799	-0-	-1973	-0-	9557	2	2103	9	N	1912	2003	1	314
08	12772 X	10718	-0-	-2054	-0-	9022	2	15	4	N	1602	1460	1	506
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-	1762	9							506
						8499	2	2219	9	N	2017	1825	1	
										N	NO RPT			
BRISCOE RANCH														
WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393														
04	17550 X	9829	-0-	-7721	-0-	7584	2	21	4	N	2022	2022	1	438
05	16337 X	12866	-0-	-3471	-0-	2224	9							467
06	12750 X	6291	-0-	-6459	-0-	10044	2	2822	9	N	2565	2536	1	310
07	13175 X	11955	-0-	-1220	-0-	4054	2	2237	9	N	2034	2191	1	599
*08	12276 X	11765	-0-	-511	-0-	9622	2	12	4	N	2110	1821	1	542
09	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	2321	9							542
						9221	2	2544	9	N	2313	2370	1	
										N	NO RPT			
BRISCOE RANCH														
WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839														
04	15960 X	12183	-0-	-3777	-0-	9782	2	27	4	N	2158	2392	1	227
05	16492 X	14594	-0-	-1898	-0-	2374	9							337
06	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	12464	2	2130	9	N	1936	1826	1	209
07	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	12347	2	2257	9	N	2052	2180	1	465
08	14818 X	13545	-0-	-1273	-0-	11739	2	15	4	N	11995	11739	1	309
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-	13195	9							309
						11515	2	2030	9	N	1845	2001	1	
										N	NO RPT			
BRISCOE RANCH														
WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714														
04	14370 X	7568	-0-	-6802	-0-	6370	2	1198	9	N	1089	1048	1	206
05	12121 X	8781	-0-	-3340	-0-	7436	2	1345	9	N	1223	1263	1	166
06	9600 X	7115	-0-	-2485	-0-	5971	2	1144	9	N	1040	998	1	208
07	9920 X	8481	-0-	-1439	-0-	7240	2	1241	9	N	1128	1072	1	264
08	9858 X	8647	-0-	-1211	-0-	7389	2	1258	9	N	1144	1163	1	245
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			245
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857														
04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	2	1	6037	3	Y	921	919	1	16
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	17	4	1013	9					21
06	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	1	1	7351	3	Y	1032	1023	1	18
07	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	19	4	1135	9					33
08	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	4	Y	999	999	1	80
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	1099	9							30
						16460	3	29	4	Y	1583	1564	1	
						1741	9							
						41000	3	82	4	Y	4097	4045	1	
						4507	9							
						14425	3	31	4	Y	1418	1463	1	
						1560	9							

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1716

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CODIGO		WELL #: 102H		RRCID -> 294691		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						EOM BALANCE
04	77850 X	77316 -0- -534 -0-	5 1 70611 3 Y	122 4 6578 9		5980	5997 1	1 8	115
05	80876 X	80876 -0- -0- -0-	3 1 73832 3 Y	134 4 6907 9		6279	6252 1	1 8	141
06	77850 X	76839 -0- -1011 -0-	70271 3 134 4 Y	6434 9		5849	5871 1	1 8	118
07	79887 X	20973 -0- -58914 -0-	19080 3 35 4 Y	1858 9		1689	1746 1		61
08	80445 X	76728 -0- -3717 -0-	70478 3 108 4 Y	6142 9		5584	5511 1	1 8	133
09	77850 X	75427 -0- -2423 -0-	69359 3 113 4 Y	5955 9		5414	5414 1	3 8	130
CODIGO		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563	
04	19789 X	19789 -0- -0- -0-	2 1 17854 3 Y	34 4 1899 9		1726	1726 1		33
05	20130 X	20130 -0- -0- -0-	1 1 18236 3 Y	34 4 1859 9		1690	1684 1		39
06	12930 X	12102 -0- -828 -0-	10988 3 22 4 Y	1092 9		993	1008 1		24
07	13361 X	-0- -0- -13361 -0-							8
08	13361 X	-0- -0- -13361 -0-							8
09	12930 X	-0- -0- -12930 -0-							8
CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764	
04	48842 X	48842 -0- -0- -0-	3 1 44313 3 Y	67 4 4459 9		4054	4058 1	5 8	72
05	50741 X	50741 -0- -0- -0-	2 1 46063 3 Y	72 4 4604 9		4185	4164 1	5 8	88
06	39690 X	32537 -0- -7153 -0-	29599 3 48 4 Y	2890 9		2627	2658 1	3 8	54
07	41013 X	-0- -0- -41013 -0-							13
08	41013 X	-0- -0- -41013 -0-							13
09	39690 X	-0- -0- -39690 -0-							13
CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854	
04	37350 X	34143 -0- -3207 -0-	2 1 30969 3 Y	47 4 3125 9		2841	2841 1	1 8	54
05	38595 X	36065 -0- -2530 -0-	2 1 32988 3 Y	47 4 3028 9		2753	2743 1	1 8	63
06	33360 X	21976 -0- -11384 -0-	20101 3 31 4 Y	1844 9		1676	1700 1		39
07	35278 X	19 -0- -35259 -0-	19 3						13
08	36053 X	-0- -0- -36053 -0-							13
09	34890 X	-0- -0- -34890 -0-							13

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. AGAVE A				//CONT.// WELL #:	54928 500 253162 101H	ASSOCIATED	RRCID ->	CAPACITY					CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	22539	3	2859	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65	
05	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	24785	3	2813	42	4	Y	2846	2817	1	15	8	79	
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	23801	3	2894	41	4	Y	2631	2631	1	11	8	68	
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	27452	3	3049	37	4	Y	2772	2752	1	7	8	81	
08	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	17	1	32	24659	3	Y	2559	2559	1	5	8	76	
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2815	9	Y	2517	2513	1	5	8	75	
									25037	3								
									2769	9								
AGAVE B				WELL #:	102H	RRCID ->	295769	COMPL.	DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	9483	-	20712	
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	37975	3	5464	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84	
05	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	31888	3	3876	49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76	
06	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	30418	3	3419	47	4	Y	3108	3116	1	8	8	60	
07	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	33644	3	3506	42	4	Y	3187	3167	1	6	8	74	
08	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	21	1	40	32793	3	Y	3120	3118	1	5	8	71	
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	19	1	39	3432	9	Y	2895	2896	1	3	8	67	
									31980	3								
									3185	9								
ANEJO A				WELL #:	101H	RRCID ->	298276	COMPL.	DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	9499	-	19120	
04	249510 X	133990	-0-	-115520	-0-	120705	3	13131	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178	
05	168268 X	124955	-0-	-43313	-0-	112721	3	12086	148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202	
06	142680 X	108602	-0-	-34078	-0-	98201	3	10267	134	4	Y	9334	9386	1	2	8	148	
07	138446 X	106595	-0-	-31851	-0-	96397	3	10083	115	4	Y	9166	9130	1	2	8	182	
08	138446 X	93341	-0-	-45105	-0-	84279	3	8962	100	4	Y	8147	8169	1	1	8	159	
09	133980 X	90494	-0-	-43486	-0-	82152	3	8248	94	4	Y	7498	7509	1	1	8	147	
ANEJO B				WELL #:	102H	RRCID ->	298278	COMPL.	DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	9133	PERF.	9403	-	20944	
04	138210 X	120137	-0-	-18073	-0-	107164	3	12824	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173	
05	142817 X	113538	-0-	-29279	-0-	101532	3	11862	144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197	
06	118860 X	100061	-0-	-18799	-0-	89818	3	10113	130	4	Y	9194	9243	1	4	8	144	
07	124155 X	100886	-0-	-23269	-0-	90864	3	9910	112	4	Y	9009	8972	1	3	8	178	
08	124155 X	86421	-0-	-37734	-0-	77647	3	8678	96	4	Y	7889	7912	1	2	8	153	
09	120150 X	85826	-0-	-34324	-0-	77478	3	8254	94	4	Y	7504	7509	1	2	8	146	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176										
MEDFORD UNIT C LAS			WELL #:		7H	RRCID -> 292234		COMPL. DATE		11/04/2021	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
GATES 07-DR					WELL #:	1000H	RRCID -> 293772		COMPL. DATE		04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8403 - 18708	
04	21270 X	17620	-0-	-3650	-0-	1628 968	1 9	15024 3	Y		880	948 1			82
05	21049 X	20528	-0-	-521	-0-	1676 1785	1 9	17067 3	Y		1623	1623 1			82
06	19590 X	19135	-0-	-455	-0-	1854 1570	1 9	15711 3	Y		1427	1247 1			262
07	23963 X	18166	-0-	-5797	-0-	1716 1335	1 9	15115 3	Y		1214	1022 1			454
08	23963 X	17487	-0-	-6476	-0-	1417 1228	1 9	14842 3	Y		1116	1515 1			55
09	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-				Y		NO RPT				55
GATES 11-DR					WELL #:	1002H	RRCID -> 293773		COMPL. DATE		06/04/2025	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 9229 - 18697	
04	34680 X	20936	-0-	-13744	-0-	1833 2191	1 9	16912 3	N		1992	2008 1			180
05	35836 X	21594	-0-	-14242	-0-	1762 1883	1 9	17949 3	N		1712	1793 1			99
06	26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	2376 2064	1 9	20129 3	N		1876	1626 1			349
07	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	2787 2061	1 9	24548 3	N		1874	1536 1			687
*08	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2190 1723	1 9	22937 3	N		1566	2172 1			81
09	24570 X	NO RPT	-0-	-24570	-0-				N		NO RPT				81
GATES 07-DR					WELL #:	1001H	RRCID -> 293774		COMPL. DATE		04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8378 - 18957	
04	31140 X	24525	-0-	-6615	-0-	2018 3887	1 9	18620 3	N		3534	3287 1			286
05	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	2774 4657	1 9	28259 3	N		4234	4287 1			233
06	31140 X	24181	-0-	-6959	-0-	2244 2924	1 9	19013 3	N		2658	2378 1			513
07	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	2386 3088	1 9	21014 3	N		2807	2295 1			1025
*08	35681 X	26581	-0-	-9100	-0-	2066 2875	1 9	21640 3	N		2614	3510 1			129
09	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-				N		NO RPT				129

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1719

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 54928 500 499978 WELL #: 1003H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
					RRCID -> 293776	COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8176 - 18591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	19950 X	15924	-0-	-4026	-0-	1367	1	12618	3	N	1763	1769	1		150
05	20615 X	16005	-0-	-4610	-0-	1939	9	12889	3	N	1683	1745	1		88
06	18180 X	14539	-0-	-3641	-0-	1265	1	11756	3	N	1269	1122	1		235
07	17794 X	16668	-0-	-1126	-0-	1851	9	13325	3	N	1664	1321	1		578
*08	17205 X	14946	-0-	-2259	-0-	1387	1	12335	3	N	1303	1813	1		68
09	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-	1396	9			N	NO RPT				68
COTULLA				WELL #: 1000H	RRCID -> 293792	COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8500 - 18900					
04	32639 X	32639	-0-	-0-	-0-	2951	1	27179	3	Y	2281	2272	1		218
05	32984 X	23889	-0-	-9095	-0-	2509	9	20176	3	Y	1569	1678	1		109
06	31770 X	20010	-0-	-11760	-0-	1987	1	17034	3	Y	880	806	1		183
07	33728 X	31148	-0-	-2580	-0-	1726	9	25531	3	Y	2465	1833	1		815
08	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	2008	1	28998	3	Y	2609	3274	1		150
09	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-	968	9			Y	NO RPT				150
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU				WELL #: 1000H	RRCID -> 293812	COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 9898 - 18415					
04	182640 X	139585	-0-	-43055	-0-	1781	1	137804	3	N	-0-				-0-
05	188790 X	157507	-0-	-31283	-0-	3301	1	154206	3	N	-0-				-0-
06	182700 X	149005	-0-	-33695	-0-	1833	1	147172	3	N	-0-				-0-
07	188790 X	153830	-0-	-34960	-0-	2089	1	151741	3	N	-0-				-0-
*08	175832 X	149752	-0-	-26080	-0-	2801	1	146951	3	N	-0-				-0-
09	152430 X	NO RPT	-0-	-152430	-0-					N	NO RPT				-0-
COTULLA				WELL #: 1001H	RRCID -> 293815	COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8400 - 18823					
04	24720 X	23937	-0-	-783	-0-	2075	1	19116	3	N	2496	2500	1		232
05	25544 X	17807	-0-	-7737	-0-	2746	9	14412	3	N	1796	1913	1		115
06	24270 X	16446	-0-	-7824	-0-	1419	1	13285	3	N	1450	1285	1		280
07	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	1976	9	19831	3	N	2954	2242	1		992
*08	25079 X	22469	-0-	-2610	-0-	1566	1	17988	3	N	2497	3342	1		147
09	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-	1595	9			N	NO RPT				147

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH		8064 PERF. 8400 - 17409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	38130 X	29100	-0-	-9030	-0-		2625 1	24178 3	N				2088	2050 1		184
05	36983 X	30247	-0-	-6736	-0-		2297 9									
06	33540 X	29677	-0-	-3863	-0-		2526 1	25645 3	N				1887	1959 1		112
07	32612 X	27523	-0-	-5089	-0-		2076 9									
*08	30256 X	27170	-0-	-3086	-0-		2856 1	24225 3	N				2360	2035 1		437
09	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-		2596 9									
							2635 1	23159 3	N				1572	1383 1		626
							1729 9									
							2290 1	23756 3	N				1022	1583 1		65
							1124 9									
												N	NO RPT			65
COTULLA		WELL #:		1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH		7959 PERF. 8299 - 17843				
04	24030 X	18054	-0-	-5976	-0-		1619 1	14913 3	N				1384	1415 1		132
05	24180 X	17197	-0-	-6983	-0-		1522 9									
06	22020 X	15620	-0-	-6400	-0-		1418 1	14396 3	N				1257	1310 1		79
07	21824 X	14588	-0-	-7236	-0-		1383 9									
*08	21824 X	13656	-0-	-8168	-0-		1511 1	12818 3	N				1174	1028 1		225
09	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-		1291 9									
							1403 1	12334 3	N				774	685 1		314
							851 9									
							1111 1	11529 3	N				924	1186 1		52
							1016 9									
												N	NO RPT			52
COTULLA		WELL #:		1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH		8071 PERF. 8575 - 17947				
04	28830 X	24773	-0-	-4057	-0-		2166 1	19949 3	N				2416	2388 1		220
05	28365 X	23312	-0-	-5053	-0-		2658 9									
06	26040 X	22731	-0-	-3309	-0-		1941 1	19710 3	N				1510	1633 1		97
07	26164 X	22136	-0-	-4028	-0-		1661 9									
*08	25730 X	21616	-0-	-4114	-0-		2190 1	18575 3	N				1787	1548 1		336
09	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-		1966 9									
							2062 1	18123 3	N				1774	1456 1		654
							1951 9									
							1685 1	17474 3	N				2234	2771 1		117
							2457 9									
												N	NO RPT			117
COTULLA		WELL #:		1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH		8171 PERF. 8351 - 17004				
04	36210 X	28214	-0-	-7996	-0-		2538 1	23378 3	N				2089	2082 1		190
05	35030 X	28829	-0-	-6201	-0-		2298 9									
06	32040 X	30193	-0-	-1847	-0-		2372 1	24089 3	N				2153	2212 1		131
07	31713 X	27038	-0-	-4675	-0-		2368 9									
*08	30411 X	25643	-0-	-4768	-0-		2968 1	25173 3	N				1865	1641 1		355
09	30180 X	NO RPT	-0-	-30180	-0-		2052 9									
							2574 1	22621 3	N				1675	1400 1		630
							1843 9									
							2119 1	21975 3	N				1408	1956 1		82
							1549 9									
												N	NO RPT			82

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																		
COTULLA		WELL #: 1006H		RRCID -> 296124		COMPL. DATE 10/15/2023				TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8700 - 18853								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	31230 X	24817	-0-	-6413	-0-			2168	1	19965	3	N		2440	2398	1			220	
05	30287 X	18265	-0-	-12022	-0-			2684	9											
06	27540 X	18150	-0-	-9390	-0-			1467	1	14900	3	N		1725	1836	1			109	
07	27187 X	26238	-0-	-949	-0-			1898	9											
*08	26350 X	23646	-0-	-2704	-0-			1798	1	15245	3	N		1006	917	1			198	
								1107	9											
								2398	1	21073	3	N		2515	1884	1		829		
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-			2767	9											
								1844	1	19133	3	N		2426	3122	1			133	
								2669	9											
COTULLA		WELL #: 1007H		RRCID -> 296332		COMPL. DATE 10/15/2023				TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8250 - 17813								
04	31080 X	23610	-0-	-7470	-0-			2081	1	19167	3	N		2147	2159	1			200	
05	30256 X	17158	-0-	-13098	-0-			2362	9											
06	27840 X	13670	-0-	-14170	-0-			1401	1	14226	3	N		1392	1502	1			90	
07	27683 X	21637	-0-	-6046	-0-			1531	9											
*08	25885 X	20184	-0-	-5701	-0-			1317	1	11173	3	N		1073	955	1			208	
								1180	9											
								1944	1	17087	3	N		2369	1787	1		790		
09	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-			2606	9											
								1568	1	16266	3	N		2136	2803	1			123	
								2350	9											
COTULLA		WELL #: 1005H		RRCID -> 296428		COMPL. DATE 08/13/2023				TOTAL DEPTH 7957		PERF. 8300 - 16513								
04	21240 X	16753	-0-	-4487	-0-			1448	1	13335	3	N		1791	1790	1			165	
05	19344 X	18324	-0-	-1020	-0-			1970	9											
06	17820 X	16785	-0-	-1035	-0-			1441	1	14628	3	N		2050	2090	1			125	
07	17639 X	15379	-0-	-2260	-0-			2255	9											
*08	18321 X	14320	-0-	-4001	-0-			1553	1	13171	3	N		1874	1642	1			357	
								2061	9											
								1389	1	12206	3	N		1622	1363	1		616		
09	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-			1784	9											
								1113	1	11542	3	N		1514	2041	1			89	
								1665	9											
COTULLA		WELL #: 1009H		RRCID -> 296553		COMPL. DATE 10/15/2023				TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8435 - 16287								
04	24360 X	19944	-0-	-4416	-0-			1731	1	15945	3	N		2062	2069	1			187	
05	23498 X	20531	-0-	-2967	-0-			2268	9											
06	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-			1636	1	16614	3	N		2074	2138	1			123	
07	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-			2281	9											
*08	21173 X	17827	-0-	-3346	-0-			2090	1	17729	3	N		2009	1755	1			377	
								2210	9											
								1727	1	15183	3	N		2073	1694	1		756		
09	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-			2280	9											
								1383	1	14344	3	N		1909	2559	1			106	
								2100	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES 07-DR		WELL #:		1010H	RRCID ->	296670	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	7990	PERF. 8440 - 16754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	41640 X	422	-0-	-41218	-0-		40	1	369	3	Y	12	11	1			1
05	36828 X	30240	-0-	-6588	-0-		13	9									
06	19770 X	8894	-0-	-10876	-0-		2435	1	24798	3	Y	2734	2597	1			138
07	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-		3007	9									
*08	30833 X	30833	-0-	-0-	-0-		846	1	7164	3	Y	804	774	1			168
09	29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-		884	9									
							1006	1	8858	3	Y	995	804	1			359
							1095	9									
							2359	1	24704	3	Y	3427	3667	1			119
							3770	9									
											Y	NO RPT					119
GATES 07-DR		WELL #:		1008H	RRCID ->	296671	COMPL. DATE	09/08/2024	TOTAL	DEPTH	8144	PERF. 8580 - 16800					
04	24420 X	21096	-0-	-3324	-0-		1831	1	16896	3	Y	2154	2164	1			191
05	25234 X	20471	-0-	-4763	-0-		2369	9									
06	24420 X	3810	-0-	-20610	-0-		1628	1	16580	3	Y	2057	2134	1			114
07	25234 X	7003	-0-	-18231	-0-		2263	9									
*08	23622 X	12766	-0-	-10856	-0-		361	1	3060	3	Y	354	386	1			82
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-		389	9									
							676	1	5957	3	Y	336	289	1			129
							370	9									
							1023	1	10717	3	Y	933	1030	1			32
							1026	9									
											Y	NO RPT					32
GATES 07-DR		WELL #:		1009H	RRCID ->	296674	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	7991	PERF. 8350 - 16561					
04	47100 X	39305	-0-	-7795	-0-		3252	1	30004	3	Y	5499	5510	1			487
05	46903 X	37328	-0-	-9575	-0-		6049	9									
06	42360 X	8065	-0-	-34295	-0-		2871	1	29239	3	Y	4744	4963	1			268
07	43059 X	4642	-0-	-38417	-0-		5218	9									
*08	42656 X	20016	-0-	-22640	-0-		734	1	6217	3	Y	1013	1053	1			228
09	39300 X	NO RPT	-0-	-39300	-0-		1114	9									
							314	1	2769	3	Y	1417	1142	1			503
							1559	9									
							1391	1	14569	3	Y	3687	4060	1			130
							4056	9									
											Y	NO RPT					130
GATES 07-DR		WELL #:		1011H	RRCID ->	296713	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	7990	PERF. 8728 - 16887					
04	41160 X	31890	-0-	-9270	-0-		2626	1	24234	3	Y	4573	4581	1			406
05	39277 X	30761	-0-	-8516	-0-		5030	9									
06	36420 X	6848	-0-	-29572	-0-		2406	1	24503	3	Y	3502	3706	1			202
07	36890 X	13808	-0-	-23082	-0-		3852	9									
*08	34906 X	27686	-0-	-7220	-0-		650	1	5510	3	Y	625	678	1			149
09	31890 X	NO RPT	-0-	-31890	-0-		688	9									
							1252	1	11029	3	Y	1388	1070	1			467
							1527	9									
							2070	1	21681	3	Y	3577	3918	1			126
							3935	9									
											Y	NO RPT					126
GATES 07-DR		WELL #:		1012H	RRCID ->	299889	COMPL. DATE	07/27/2025	TOTAL	DEPTH	8103	PERF. 8895 - 18468					
07	0	4169	-0-	4169	4169		330	1	2906	3	Y	848	595	1			253
*08	120922 X	116753	-0-	-4169	-0-		933	9									
09	101160 X	NO RPT	-0-	-101160	-0-		8446	1	88462	3	Y	18041	17748	1			546
							19845	9									
											Y	NO RPT					546

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		1013H	RRCID ->	299959	COMPL. DATE	07/24/2025	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8395	- 17364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	6628	-0-	6628	6628	504 1689	1 9	4435	3	N	1535	1076 1		459
*08	109298 X	102670	-0-	-6628	-0-	6952 22898	1 9	72820	3	N	20816	20637 1		638
09	82020 X	NO RPT	-0-	-82020	-0-					N	NO RPT			638
GATES 07-DR		WELL #:		1014H	RRCID ->	299960	COMPL. DATE	07/25/2025	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8400	- 17416		
07	0	4832	-0-	4832	4832	402 886	1 9	3544	3	N	805	564 1		241
*08	121950 X	117118	-0-	-4832	-0-	8531 19226	1 9	89361	3	N	17478	17190 1		529
09	101520 X	NO RPT	-0-	-101520	-0-					N	NO RPT			529
GATES 07-DR		WELL #:		1015H	RRCID ->	300163	COMPL. DATE	07/25/2025	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8620	- 18813		
07	0	5505	-0-	5505	5505	435 1239	1 9	3831	3	N	1126	789 1		337
*08	102733 X	97228	-0-	-5505	-0-	6765 19599	1 9	70864	3	N	17817	17610 1		544
09	81270 X	NO RPT	-0-	-81270	-0-					N	NO RPT			544
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874												
TRES RAMAS AC		WELL #:		A 4H	RRCID ->	296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8185	- 19486		
04	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-	902 5238	1 9	57943	3	Y	4762	4764 1		64
05	59489 X	58048	-0-	-1441	-0-	917 4249	1 9	52882	3	Y	3863	3796 1		131
06	70192 X	70192	-0-	-0-	-0-	1304 4677	1 9	64211	3	Y	4252	4322 1		61
07	75844 X	75844	-0-	-0-	-0-	1563 4062	1 9	70219	3	Y	3693	3687 1		67
08	62558 X	56271	-0-	-6287	-0-	1222 3254	1 9	51795	3	Y	2958	2994 1		31
09	60540 X	46121	-0-	-14419	-0-	1120 2780	1 9	42221	3	Y	2527	2487 1		71
BRISCOE FRIDAY AC		WELL #:		1H	RRCID ->	297806	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 8477	- 17825		
04	60729 X	60729	-0-	-0-	-0-	436 10721	1 9	49572	3	Y	9746	9491 1		354
05	65906 X	65906	-0-	-0-	-0-	484 11535	1 9	53887	3	Y	10486	10491 1		349
06	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-	459 10436	1 9	50534	3	Y	9487	9668 1		168
07	54278 X	54278	-0-	-0-	-0-	458 9763	1 9	44057	3	Y	8875	8687 1		356
08	50722 X	50722	-0-	-0-	-0-	411 9359	1 9	40952	3	Y	8508	8612 1		252
09	47910 X	47872	-0-	-38	-0-	385 8201	1 9	39286	3	Y	7455	7491 1	1 8	215

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEINHORN AC															//CONT.// 54928 500 728874 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																													
															WELL #: 1H										RRCID -> 297807										COMPL. DATE 07/29/2024										TOTAL DEPTH 7774										PERF. 8375 - 18288									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE) LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																			
04	63780	X	43228	-0-	-20552	-0-		310	1		35266	3	Y	6956		6778	1												253																																			
05	61876	X	45889	-0-	-15987	-0-		7652	9		37786	3	Y	7058		7076	1												235																																			
06	56280	X	41207	-0-	-15073	-0-		339	1		34186	3	Y	6101		6227	1												109																																			
07	58125	X	38176	-0-	-19949	-0-		7764	9		31861	3	Y	5471		5360	1												220																																			
08	54281	X	31514	-0-	-22767	-0-		310	1		25487	3	Y	5247		5312	1												155																																			
09	44400	X	28917	-0-	-15483	-0-		6711	9		23814	3	Y	4426		4453	1												128																																			
								297	1																																																							
								6018	9																																																							
								255	1																																																							
								5772	9																																																							
								234	1																																																							
								4869	9																																																							

TRES RAMAS AC 1															WELL #: F 1H										RRCID -> 298282										COMPL. DATE 11/14/2024										TOTAL DEPTH 8006										PERF. 8688 - 20840									
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-		231	1		14709	3	Y	3448		3465	1												46																																			
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-		3793	9		12041	3	Y	2671		2626	1												91																																			
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-		221	1		11080	3	Y	2366		2423	1												34																																			
07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-		2938	9		11558	3	Y	2083		2079	1												38																																			
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-		239	1		9076	3	Y	1593		1614	1												17																																			
*09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-		2603	9		7053	3	Y	1329		1309	1												37																																			
								271	1																																																							
								2291	9																																																							
								225	1																																																							
								1752	9																																																							
								196	1																																																							
								1462	9																																																							

TRES RAMAS AC															WELL #: F 5H										RRCID -> 298283										COMPL. DATE 11/18/2024										TOTAL DEPTH 8037										PERF. 8850 - 20549									
04	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-		1283	1		81521	3	Y	14792		14797	1		1	8									199																																			
05	97234	X	97234	-0-	-0-	-0-		16271	9		80261	3	Y	14123		13843	1												479																																			
06	90412	X	90412	-0-	-0-	-0-		1438	1		73343	3	Y	14116		14391	1												204																																			
07	88614	X	88614	-0-	-0-	-0-		15535	9		70889	3	Y	14628		14567	1												265																																			
08	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-		1541	1		64411	3	Y	13711		13832	1		1	8									143																																			
*09	74821	X	74821	-0-	-0-	-0-		15528	9		58956	3	Y	12958		12739	1												362																																			
								1634	1																																																							
								16091	9																																																							
								1574	1																																																							
								15082	9																																																							
								1611	1																																																							
								14254	9																																																							

BRISCOE CATARINA AC															WELL #: A 2H										RRCID -> 299236										COMPL. DATE 04/28/2025										TOTAL DEPTH 7604										PERF. 8252 - 18819									
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-															-0-																																			
05	SHUT IN	15304	-0-	-0-	15304	15304		133	1		12440	3	Y	2483		2044	1		227	8								212																																				
06	59227	X	43923	-0-	-15304	-0-		2731	9		34808	3	Y	8040		7976	1		59	8								217																																				
07	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-		271	1		39972	3	Y	8993		8976	1		24	8								210																																				
08	51025	X	51025	-0-	-0-	-0-		8844	9		42228	3	Y	7648		7740	1												118																																			
09	45753	X	45753	-0-	-0-	-0-		366	1		38418	3	Y	6327		6337	1		37	8								71																																				
								9892	9																																																							
								384	1																																																							
								8413	9																																																							
								375	1																																																							
								6960	9																																																							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.//		728874														
BRISCOE CATARINA AC		WELL #:		A 3H	RRCID -> 299237		COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 7976 - 18702							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	16745	-0-	16745	16745	16745		139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	300	8	282
								3618	9									
06	55309 X	38564	-0-	-16745	-0-	-0-		233	1	29840	3	Y	7719	7734	1	57	8	210
								8491	9									
07	46295 X	46295	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	34624	3	Y	10322	10263	1	28	8	241
								11354	9									
08	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	33404	3	Y	11375	11441	1			175
								12513	9									
09	39676 X	39676	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	27959	3	Y	10404	10401	1	61	8	117
								11444	9									
BRISCOE CATARINA AC		WELL #:		A 1H	RRCID -> 299295		COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8303 - 19200							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	6630	-0-	6630	6630	6630		59	1	5452	3	Y	1017	839	1	93	8	85
								1119	9									
06	45607 X	38977	-0-	-6630	-0-	-0-		235	1	30158	3	Y	7804	7626	1	56	8	207
								8584	9									
07	50663 X	50663	-0-	-0-	-0-	-0-		356	1	38882	3	Y	10386	10323	1	28	8	242
								11425	9									
08	52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	-0-		371	1	40851	3	Y	10138	10224	1			156
								11152	9									
09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	-0-		371	1	37971	3	Y	9361	9358	1	54	8	105
								10297	9									
TRES RAMAS AC		WELL #:		D 1H	RRCID -> 300098		COMPL. DATE 05/11/2025		TOTAL DEPTH 7685		PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRES RAMAS AC		WELL #:		E 5H	RRCID -> 300120		COMPL. DATE 05/16/2025		TOTAL DEPTH 7742		PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883																
GATES 09-ROSE B AA		WELL #:		2000H	RRCID -> 294818		COMPL. DATE 01/01/2023		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8700 - 20551							
04	43050 X	37514	-0-	-5536	-0-	-0-		666	1	33766	3	N	2802	2802	1			-0-
								3082	9									
05	41571 X	36245	-0-	-5326	-0-	-0-		32985	3	3260	9	N	2964	2964	1			-0-
06	38850 X	33663	-0-	-5187	-0-	-0-		1139	1	29991	3	N	2303	2303	1			-0-
								2533	9									
07	38750 X	33798	-0-	-4952	-0-	-0-		753	1	30759	3	N	2078	2078	1			-0-
								2286	9									
08	38750 X	33880	-0-	-4870	-0-	-0-		2578	1	29182	3	N	1927	1865	1			62
								2120	9									
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-	-0-						N	NO RPT					62

LORENZO (AUSTIN CHALK)												54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP												//CONT.// 728883															
GATES 09-ROSE B BB												WELL #: 2001H				RRCID -> 294920				COMPL. DATE 12/29/2022				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04	62790	X	53454	-0-	-9336	-0-			921 1	46652	3	N	5346			5346 1			-0-								
05	60884	X	52170	-0-	-8714	-0-			5881 9										-0-								
06	57690	X	48602	-0-	-9088	-0-			45654 3	6516	9	N	5924			5924 1			-0-								
07	56234	X	48766	-0-	-7468	-0-			1588 1	41831	3	N	4712			4712 1			-0-								
08	55242	X	47052	-0-	-8190	-0-			5183 9										-0-								
09	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-			1051 1	42938	3	N	4343			4343 1			-0-								
									4777 9										-0-								
									3490 1	39507	3	N	3686			3569 1			117								
									4055 9										117								
												N	NO RPT						117								
BRISCOE RANCH AC												WELL #: 1000H				RRCID -> 296784				COMPL. DATE 06/23/2024				TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624			
04	33990	X	33001	-0-	-989	-0-			2864 1	26807	3	Y	3027			3027 1			-0-								
05	35123	X	30655	-0-	-4468	-0-			3330 9										-0-								
06	33990	X	25776	-0-	-8214	-0-			3109 1	24507	3	Y	2763			2763 1			-0-								
07	35123	X	25267	-0-	-9856	-0-			3039 9										-0-								
08	34100	X	21007	-0-	-13093	-0-			2675 1	20700	3	Y	2183			2183 1			-0-								
09	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-			2401 9										-0-								
									2913 1	20412	3	Y	1765			1765 1			-0-								
									1942 9										-0-								
									2727 1	16387	3	Y	1721			1666 1			55								
									1893 9										55								
												Y	NO RPT						55								
BRISCOE RANCH AC												WELL #: 1001H				RRCID -> 296805				COMPL. DATE 10/30/2024				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489			
04	10920	X	5440	-0-	-5480	-0-			522 1	4888	3	Y	27			27 1			-0-								
05	11284	X	5212	-0-	-6072	-0-			30 9										-0-								
06	10920	X	3740	-0-	-7180	-0-			567 1	4466	3	Y	163			163 1			-0-								
07	11284	X	4307	-0-	-6977	-0-			179 9										-0-								
08	5828	X	1244	-0-	-4584	-0-			423 1	3274	3	Y	39			39 1			-0-								
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			43 9										-0-								
									534 1	3743	3	Y	27			27 1			-0-								
									30 9										-0-								
									160 1	964	3	Y	109			105 1			4								
									120 9										4								
												Y	NO RPT						4								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												781915															
GATES 010 CHK-B TR1												WELL #: F 2H				RRCID -> 286620				COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750			
04	2460	X	1208	-0-	-1252	-0-			340 1	868	9	Y	789			742 1			92								
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	503			479 1			116								
06	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-			108 1	474	2	Y	473			543 1			46								
07	1364	X	1010	-0-	-354	-0-			520 9										-0-								
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			113 1	293	2	Y	549			517 1			78								
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-			604 9										-0-								
												Y	465			494 1			49								
												Y	220			198 1			71								
FAITH-YANA GG UNIT												WELL #: 0 1H				RRCID -> 286889				COMPL. DATE 09/14/2017				TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756			
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-			4844 2	397	9	N	361			354 0			15								
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-			4307 2	366	9	N	333			334 0			14								
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-			5730 2	244	9	N	222			224 0			12								
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-			5775 2	246	9	N	224			225 0			11								
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-			3850 2	230	9	N	209			210 0			10								
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-			3482 2	144	9	N	131			134 0			7								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 7H RRCID -> 287569														
COMPL. DATE 08/17/2019														
TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	8220 X	6975	-0-	-1245	-0-	5409	2	1	4	Y	1423	1425	0	7
05	8494 X	7085	-0-	-1409	-0-	1565	9	1	4	Y	1202	1197	0	12
06	8220 X	7847	-0-	-373	-0-	5762	2	1	4	Y	1653	1644	0	21
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	1322	9	4	4	Y	1394	1399	0	16
08	7223 X	5739	-0-	-1484	-0-	6028	2	22	4	Y	859	870	0	5
09	7860 X	4867	-0-	-2993	-0-	1818	9	9	4	Y	707	604	0	2
						5779	2							
						1533	9							
						4772	2							
						945	9							
						4080	2							
						778	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 7H RRCID -> 291818														
COMPL. DATE 08/13/2021														
TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259														
04	41580 X	38124	-0-	-3456	-0-	31599	2	3	4	Y	5929	5932	0	28
05	41323 X	37880	-0-	-3443	-0-	6522	9	3	4	Y	5742	5711	0	59
06	37530 X	36001	-0-	-1529	-0-	31561	2	4	4	Y	5253	5245	0	67
07	39401 X	31593	-0-	-7808	-0-	6316	9	16	4	Y	3983	4003	0	47
08	39401 X	32650	-0-	-6751	-0-	30219	2	119	4	Y	4006	4031	0	22
09	38130 X	28000	-0-	-10130	-0-	5778	9	53	4	Y	3153	2692	0	9
						27196	2							
						4381	9							
						28124	2							
						4407	9							
						24479	2							
						3468	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: C 9H RRCID -> 291896														
COMPL. DATE 11/08/2021														
TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	1534	1524	1	40
05	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	806	4	1687	9	Y	1104	1114	1	30
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	107	1	3404	2	Y	1501	1494	1	37
07	5673 X	4434	-0-	-1239	-0-	337	4	1214	9	Y	801	820	1	18
08	5332 X	4228	-0-	-1104	-0-	114	1	3821	2	Y	649	654	1	13
09	4590 X	3559	-0-	-1031	-0-	195	4	1651	9	Y	1079	1031	1	61
						92	1	3339	2	Y				
						122	4	881	9	Y				
						101	1	3413	2	Y				
						714	9							
						82	1	2276	2	Y				
						14	4	1187	9	Y				
PGE BROWNE														
WELL #: H 10H RRCID -> 294100														
COMPL. DATE 11/27/2022														
TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
04	13140 X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1	49
05	13578 X	51	-0-	-13527	-0-	56	4	2444	9	Y	40	72	1	17
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-	4	2	3	4	Y	-0-			17
07	10788 X	2503	-0-	-8285	-0-	44	9	5	4	Y	196	1		95
08	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	2197	2	62	4	Y	2239	2259	1	75
09	9810 X	5273	-0-	-4537	-0-	301	9	33	4	Y	1576	1564	1	87
						8341	2							
						2463	9							
						3506	2							
						1734	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE DOS															
WELL #: N 10H															
RRCID -> 294192															
COMPL. DATE 11/01/2022															
TOTAL DEPTH 7698														PERF. 7689 - 18819	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	47490	X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0	23
05	48050	X	41069	-0-	-6981	-0-	5338	9	4	4	Y	3983	3965	0	41
06	46050	X	38321	-0-	-7729	-0-	36684	2	5	4	Y	4320	4306	0	55
07	46965	X	38713	-0-	-8252	-0-	4381	9	20	4	Y	4752	4751	0	56
08	44330	X	34984	-0-	-9346	-0-	33564	2	134	4	Y	3616	3652	0	20
09	42900	X	32838	-0-	-10062	-0-	4752	9	63	4	Y	3690	3146	0	10
							33466	2							
							5227	9							
							30872	2							
							3978	9							
							28716	2							
							4059	9							
PGE DOS															
WELL #: K 10H															
RRCID -> 294335															
COMPL. DATE 11/23/2022															
TOTAL DEPTH 7664														PERF. 7688 - 16745	
04	32940	X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0	21
05	33945	X	29706	-0-	-4239	-0-	4971	9	3	4	Y	4065	4044	0	42
06	32370	X	28196	-0-	-4174	-0-	25231	2	3	4	Y	3980	3971	0	51
07	33046	X	27641	-0-	-5405	-0-	4472	9	14	4	Y	3829	3835	0	45
08	32271	X	25674	-0-	-6597	-0-	23815	2	97	4	Y	3106	3134	0	17
09	31230	X	23085	-0-	-8145	-0-	4378	9	45	4	Y	2622	2238	0	7
							23415	2							
							4212	9							
							22160	2							
							3417	9							
							20156	2							
							2884	9							
PGE BROWNE															
WELL #: S 13H															
RRCID -> 294605															
COMPL. DATE 02/16/2023															
TOTAL DEPTH 2576														PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO	RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR1															
WELL #: G 11H															
RRCID -> 295867															
COMPL. DATE 08/09/2023															
TOTAL DEPTH 7692														PERF. 8337 - 17831	
04	25770	X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0	42
05	26629	X	19198	-0-	-7431	-0-	14	4	3603	9	Y	2830	2836	0	36
06	22050	X	18451	-0-	-3599	-0-	406	1	15655	2	Y	3516	3507	0	45
07	22785	X	17664	-0-	-5121	-0-	24	4	3113	9	Y	3184	3192	0	37
08	21545	X	17251	-0-	-4294	-0-	361	1	14193	2	Y	3082	3061	0	58
09	20100	X	16063	-0-	-4037	-0-	29	4	3868	9	Y	2576	2588	0	46
							428	1	13700	2					
							34	4	3502	9					
							417	1	13374	2					
							70	4	3390	9					
							331	1	12855	2					
							43	4	2834	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	18810 X	13858	-0-	-4952	-0-	237 1	11096 2	Y	2286	2298 0				29
						10 4	2515 9							
05	19437 X	14072	-0-	-5365	-0-	242 1	11326 2	Y	2259	2260 0				28
						19 4	2485 9							
06	16230 X	13078	-0-	-3152	-0-	228 1	10612 2	Y	2012	2014 0				26
						25 4	2213 9							
07	14322 X	11941	-0-	-2381	-0-	240 1	9661 2	Y	1827	1832 0				21
						30 4	2010 9							
08	14322 X	10972	-0-	-3350	-0-	222 1	8913 2	Y	1617	1608 0				30
						58 4	1779 9							
09	13860 X	10500	-0-	-3360	-0-	228 1	8654 2	Y	1442	1446 0				26
						32 4	1586 9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
04	25080 X	15704	-0-	-9376	-0-	287 1	12497 2	Y	2645	2668 0				34
						10 4	2910 9							
05	23746 X	17872	-0-	-5874	-0-	365 1	14083 2	Y	3094	3089 0				39
						21 4	3403 9							
06	22980 X	17534	-0-	-5446	-0-	356 1	13983 2	Y	2878	2880 0				37
						29 4	3166 9							
07	18538 X	17920	-0-	-618	-0-	440 1	14082 2	Y	3057	3059 0				35
						35 4	3363 9							
08	17887 X	16250	-0-	-1637	-0-	411 1	13164 2	Y	2369	2359 0				45
						69 4	2606 9							
09	17520 X	14135	-0-	-3385	-0-	299 1	11621 2	Y	1979	1989 0				35
						38 4	2177 9							
PGE DOS														
WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PGE BROWNE														
WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		12H	RRCID ->	300206	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL DEPTH	7715 PERF. 8120 - 18556						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		0 10H	RRCID ->	300207	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	7890 PERF. 8314 - 12858						
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H201H	RRCID ->	300208	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	7857 PERF. 8108 - 17336						
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H203H	RRCID ->	300209	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL DEPTH	8058 PERF. 8295 - 17771						
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H202H	RRCID ->	300210	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL DEPTH	7863 PERF. 7887 - 17614						
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PGE BROWNE		WELL #:		R 10H	RRCID ->	300216	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 7385 - 17481						
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PGE BROWNE		WELL #:		G 10H	RRCID ->	300217	COMPL. DATE	12/02/2022	TOTAL DEPTH	7493 PERF. 7853 - 18065						
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
PGE BROWNE		WELL #: H 11H		RRCID -> 300218		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7788 - 18450				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE		WELL #: H 12H		RRCID -> 300219		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7893 - 18733				
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE		WELL #: S 12H		RRCID -> 300220		COMPL. DATE 07/23/2023		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7352 - 12749				
04		42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-				N	NO RPT			-0-
05		44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-				N	NO RPT			-0-
06		42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-				N	NO RPT			-0-
07		44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-				N	NO RPT			-0-
08		44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-				N	NO RPT			-0-
09		42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-				N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE		WELL #: S 11H		RRCID -> 300221		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 7368		PERF. 7346 - 17318				
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE		WELL #: G 11H		RRCID -> 300228		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7774 - 17992				
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: S204H		RRCID -> 300235		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 7693		PERF. N/A				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: P 10H		RRCID -> 300236		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 7784 - 19837				
04		65550 X	NO RPT	-0-	-65550	-0-				N	NO RPT			-0-
05		67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-				N	NO RPT			-0-
06		65550 X	NO RPT	-0-	-65550	-0-				N	NO RPT			-0-
07		67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-				N	NO RPT			-0-
08		67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-				N	NO RPT			-0-
09		65550 X	NO RPT	-0-	-65550	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																				
GATES 010 CHK-B TR1											WELL #: S201H		RRCID -> 300237		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8010 - 18987	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04		62400 X	NO RPT	-0-	-62400	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		62400 X	NO RPT	-0-	-62400	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		62400 X	NO RPT	-0-	-62400	-0-						N	NO RPT					-0-		
PGE DOS											WELL #: E 11H		RRCID -> 300248		COMPL. DATE 06/20/2024		TOTAL DEPTH 7731		PERF. 7885 - 18363	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES 010 CHK-B TR1											WELL #: J201H		RRCID -> 300253		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7635 - 15312	
04		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES 010 CHK-B TR1											WELL #: J202H		RRCID -> 300254		COMPL. DATE 07/02/2024		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7710 - 17436	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES 010 CHK-B TR1											WELL #: S203H		RRCID -> 300255		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7955 - 17883	
04		34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-						N	NO RPT					-0-		
PGE DOS											WELL #: E 13H		RRCID -> 300273		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES 010 CHK-B TR1											WELL #: 14H		RRCID -> 300277		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 7929 - 19143	
04		79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		82646 X	NO RPT	-0-	-82646	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		82646 X	NO RPT	-0-	-82646	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08		82646 X	NO RPT	-0-	-82646	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-						Y	NO RPT					-0-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY						788997												
BRISCOE G				WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	9325	-	9517		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE R				WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	12532	-	15439		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:		7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7941	-	15956		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:		14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857	-	12641		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:		207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8212	-	16261		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:		7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		C917H	RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*03	16337 X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508 0	5 1	32
04	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	571	9							
05	16337 X	15483	-0-	-854	-0-	698	1	13980	2	Y	488	493 0	1 1	26
06	15570 X	13620	-0-	-1950	-0-	537	9							
07	16089 X	3688	-0-	-12401	-0-	740	1	14219	2	Y	476	466 0		36
08	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-	524	9							
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	650	1	12498	2	Y	429	447 0		18
						472	9							
						177	1	3413	2	Y	89	101 0	1 1	5
						98	9							
									Y	-0-		5 0		-0-
									Y	NO RPT				-0-
WATSON (SA2) STATE			WELL #:		167H	RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472				
*03	33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059 0	10 1	66
04	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	1188	9							
05	31465 X	31207	-0-	-258	-0-	1369	1	27499	2	Y	1084	1089 0	2 1	59
06	30450 X	29689	-0-	-761	-0-	1192	9							
07	31465 X	23141	-0-	-8324	-0-	1486	1	28562	2	Y	1054	1033 0	1 1	79
08	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1159	9							
09	30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-	1418	1	27197	2	Y	976	1014 0	1 1	40
						1074	9							
						1106	1	21427	2	Y	553	559 0	3 1	31
						608	9							
						1559	1	31342	2	Y	711	701 0	1 1	40
						782	9							
									Y	NO RPT				40
BRISCOE C (SA1) STATE			WELL #:		108H	RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482				
*03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	-0-	26 0		5 1	-0-
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	290	274 0		16
05	8153 X	6700	-0-	-1453	-0-	319	9							
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	253	1	4867	2	Y	1436	1344 0		108
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1580	9							
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y	1458	1505 0	1 1	60
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	1604	9							
						287	1	5500	2	Y	1370	1348 0	5 1	77
						1507	9							
						251	1	5054	2	Y	1293	1296 0	2 1	72
						1422	9							
									Y	NO RPT				72
GALVAN RANCH			WELL #:		B904H	RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469				
*03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-	1022	1	19966	2	Y	1185	1158 0	10 1	73
04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	1304	9							
05	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	890	1	17859	2	Y	1066	1079 0	2 1	58
06	21570 X	20555	-0-	-1015	-0-	1173	9							
07	22289 X	20423	-0-	-1866	-0-	1057	1	20335	2	Y	1058	1036 0	1 1	79
08	22289 X	20363	-0-	-1926	-0-	1164	9							
09	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-	967	1	18548	2	Y	945	984 0	1 1	39
						1040	9							
						950	1	18461	2	Y	920	904 0	3 1	52
						1012	9							
						917	1	18441	2	Y	914	914 0	1 1	51
						1005	9							
									Y	NO RPT				51

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE J (SA5)			WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8220 - 21374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-		702	1	13710	2	Y	1112	1093	0	11	1	68
							1223	9									
04	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-		660	1	13224	2	Y	928	944	0	2	1	50
							1021	9									
05	17112 X	15475	-0-	-1637	-0-		712	1	13679	2	Y	985	960	0	1	1	74
							1084	9									
06	16560 X	14663	-0-	-1897	-0-		687	1	13162	2	Y	740	782	0	1	1	31
							814	9									
07	16120 X	15063	-0-	-1057	-0-		693	1	13420	2	Y	864	844	0	2	1	49
							950	9									
08	15624 X	14968	-0-	-656	-0-		660	1	13279	2	Y	935	931	0	1	1	52
							1029	9									
09	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-						Y	NO RPT					52
BRISCOE R (SA24)			WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7536 - 20788						
*03	20553 X	13572	-0-	-6981	-0-		616	1	12031	2	Y	841	824	0	8	1	52
							925	9									
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-		543	1	10927	2	Y	870	874	0	1	1	47
							957	9									
05	17453 X	12928	-0-	-4525	-0-		593	1	11421	2	Y	831	815	0	1	1	62
							914	9									
06	16890 X	12021	-0-	-4869	-0-		551	1	10590	2	Y	800	828	0	1	1	33
							880	9									
07	14849 X	13473	-0-	-1376	-0-		616	1	11921	2	Y	851	833	0	3	1	48
							936	9									
08	13578 X	12457	-0-	-1121	-0-		552	1	11096	2	Y	735	741	0	1	1	41
							809	9									
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-						Y	NO RPT					41
BRISCOE R (SA22)			WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/13/2024		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7446 - 20136						
*03	18879 X	15142	-0-	-3737	-0-		675	1	13178	2	Y	1172	1144	0	9	1	72
							1289	9									
04	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-		630	1	12657	2	Y	1201	1206	0	2	1	65
							1321	9									
05	18011 X	15017	-0-	-2994	-0-		686	1	13213	2	Y	1016	1004	0	1	1	76
							1118	9									
06	17430 X	14993	-0-	-2437	-0-		690	1	13216	2	Y	988	1022	0	1	1	41
							1087	9									
07	15748 X	13871	-0-	-1877	-0-		629	1	12164	2	Y	980	963	0	3	1	55
							1078	9									
08	15128 X	13967	-0-	-1161	-0-		613	1	12281	2	Y	975	975	0	1	1	54
							1073	9									
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-						Y	NO RPT					54
GALVAN RANCH			WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8865 - 21067						
*03	28613 X	25684	-0-	-2929	-0-		1168	1	22813	2	Y	1548	1514	0	13	1	95
							1703	9									
04	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-		1064	1	21309	2	Y	1474	1487	0	2	1	80
							1621	9									
05	27559 X	25125	-0-	-2434	-0-		1155	1	22198	2	Y	1611	1569	0	1	1	121
							1772	9									
06	26490 X	23724	-0-	-2766	-0-		1094	1	21043	2	Y	1443	1503	0	1	1	60
							1587	9									
07	26288 X	23884	-0-	-2404	-0-		1099	1	21243	2	Y	1402	1378	0	5	1	79
							1542	9									
08	25699 X	23426	-0-	-2273	-0-		1043	1	20964	2	Y	1290	1295	0	2	1	72
							1419	9									
09	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-						Y	NO RPT					72

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	26072 X	26072	-0-	-0-	-0-	1179	1	23657	2	Y	1124	1125	0	2 1	61
05	27776 X	25235	-0-	-2541	-0-	1236	9	1197	1	23058	2	Y	891	884 0	67
06	26880 X	25896	-0-	-984	-0-	980	9	1224	1	23533	2	Y	1035	1058 0	43
07	27776 X	26320	-0-	-1456	-0-	1139	9	1234	1	23912	2	Y	1067	1047 0	60
08	27373 X	25729	-0-	-1644	-0-	1174	9	1169	1	23486	2	Y	976	981 0	54
09	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	1074	9			Y	NO RPT				54
GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947															
*03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	926	1	18116	2	Y	820	804 0	7 1		50
04	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	902	9	863	1	17267	2	Y	896	896 0	49
05	20305 X	18811	-0-	-1494	-0-	986	9	893	1	17208	2	Y	645	645 0	48
06	19650 X	18203	-0-	-1447	-0-	710	9	862	1	16508	2	Y	757	774 0	31
07	20305 X	18466	-0-	-1839	-0-	833	9	866	1	16775	2	Y	750	737 0	42
08	19933 X	17541	-0-	-2392	-0-	825	9	797	1	15995	2	Y	681	684 0	38
09	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-	749	9			Y	NO RPT				38
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840															
*03	44609 X	39529	-0-	-5080	-0-	1807	1	35329	2	Y	2175	2127 0	19 1		134
04	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	2393	9	1673	1	33522	2	Y	2220	2231 0	120
05	39401 X	38262	-0-	-1139	-0-	2442	9	1772	1	34126	2	Y	2149	2106 0	161
06	38130 X	36397	-0-	-1733	-0-	2364	9	1695	1	32503	2	Y	1999	2076 0	83
07	39401 X	37247	-0-	-2154	-0-	2199	9	1718	1	33255	2	Y	2067	2027 0	117
08	39401 X	36356	-0-	-3045	-0-	2274	9	1626	1	32662	2	Y	1880	1890 0	105
09	37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-	2068	9			Y	NO RPT				105
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE R				WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448		- 16717				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
*03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		14	0	3	1	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-						-0-	
06	3960 X	626	-0-	-3334	-0-	23	1	410	2	Y	175	168	0				7	
						193	9											
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	7	0	1	1		-0-	
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	720	680	0				40	
						792	9											
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT						40	
SAN AMBROSIA D				WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570		- 6720				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GALVAN RANCH				WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9470		- 18643				
04	T. A.	5955	-0-	5955	5955	236	1	4681	2	Y	944	893	0				51	
						1038	9											
05	T. A.	10374	-0-	10374	16329	438	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1		104	
						1527	9											
06	T. A.	8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1		42	
						1110	9											
07	34465 X	9398	-0-	-25067	-0-	397	1	7694	2	Y	1188	1160	0	3	1		67	
						1307	9											
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	371	1	7469	2	Y	1050	1057	0	1	1		59	
						1155	9											
09	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT						59	
GALVAN RANCH				WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9282		- 20302				
*03	29388 X	26027	-0-	-3361	-0-	1186	1	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1		93	
						1659	9											
04	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	1090	1	21870	2	Y	1527	1535	0	2	1		83	
						1680	9											
05	27776 X	25048	-0-	-2728	-0-	1158	1	22261	2	Y	1481	1452	0	1	1		111	
						1629	9											
06	26010 X	23426	-0-	-2584	-0-	1087	1	20851	2	Y	1353	1407	0	1	1		56	
						1488	9											
07	26784 X	23508	-0-	-3276	-0-	1084	1	20955	2	Y	1335	1312	0	4	1		75	
						1469	9											
08	26040 X	23300	-0-	-2740	-0-	1042	1	20896	2	Y	1238	1242	0	2	1		69	
						1362	9											
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT						69	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: A951H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022		TOTAL DEPTH		9306 PERF. 9351 - 21925				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	1606 634	1 9	32214	2	Y	576	584	0	1	1	31
05	29808 X	29808	-0-	-0-	-0-	1430 807	1 9	27571	2	Y	734	710	0			55
06	28320 X	25784	-0-	-2536	-0-	1233 934	1 9	23617	2	Y	849	869	0			35
07	35588 X	24765	-0-	-10823	-0-	1173 915	1 9	22677	2	Y	832	817	0	3	1	47
08	35588 X	23406	-0-	-12182	-0-	1071 848	1 9	21487	2	Y	771	774	0	1	1	43
09	34440 X	NO RPT	-0-	-34440	-0-					Y	NO RPT					43
GALVAN RANCH			WELL #: A954H			RRCID -> 291367		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL DEPTH		9082 PERF. 10122 - 20686				
*03	17081 X	13581	-0-	-3500	-0-	628 653	1 9	12300	2	Y	594	580	0	5	1	36
04	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	540 617	1 9	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
05	17081 X	12415	-0-	-4666	-0-	582 616	1 9	11217	2	Y	560	548	0			42
06	13290 X	11517	-0-	-1773	-0-	543 568	1 9	10406	2	Y	516	537	0			21
07	13578 X	10904	-0-	-2674	-0-	510 554	1 9	9840	2	Y	504	495	0	2	1	28
08	13578 X	8740	-0-	-4838	-0-	397 354	1 9	7989	2	Y	322	331	0	1	1	18
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					18
GALVAN RANCH			WELL #: A958H			RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH		8965 PERF. 9463 - 20996				
*03	44144 X	39266	-0-	-4878	-0-	1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
04	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	1660 2045	1 9	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
05	38378 X	37620	-0-	-758	-0-	1763 1935	1 9	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
06	37140 X	35651	-0-	-1489	-0-	1672 1870	1 9	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
07	38378 X	36050	-0-	-2328	-0-	1678 1916	1 9	32456	2	Y	1742	1709	0	5	1	98
08	38378 X	35764	-0-	-2614	-0-	1609 1827	1 9	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93
09	37020 X	NO RPT	-0-	-37020	-0-					Y	NO RPT					93
GALVAN RANCH			WELL #: A956H			RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH		8925 PERF. 9352 - 20833				
*03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-	1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
04	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	1074 1550	1 9	21530	2	Y	1409	1420	0	2	1	76
05	24924 X	24465	-0-	-459	-0-	1132 1498	1 9	21835	2	Y	1362	1335	0	1	1	102
06	24120 X	22929	-0-	-1191	-0-	1068 1376	1 9	20485	2	Y	1251	1300	0	1	1	52
07	24924 X	22935	-0-	-1989	-0-	1059 1368	1 9	20508	2	Y	1244	1222	0	4	1	70
08	24924 X	22529	-0-	-2395	-0-	1010 1233	1 9	20286	2	Y	1121	1128	0	1	1	62
09	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					62

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		A942H	RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021		TOTAL DEPTH		9234 PERF. 9653		17472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-	657 1	12871 2	Y	667	656 0	7 1			41
						734 9								
04	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	596 1	11996 2	Y	690	693 0	1 1			37
						759 9								
05	17391 X	13202	-0-	-4189	-0-	616 1	11852 2	Y	667	654 0				50
						734 9								
06	16170 X	12501	-0-	-3669	-0-	586 1	11236 2	Y	617	641 0				26
						679 9								
07	15624 X	11729	-0-	-3895	-0-	548 1	10574 2	Y	552	545 0	2 1			31
						607 9								
08	14260 X	12849	-0-	-1411	-0-	576 1	11587 2	Y	624	619 0	1 1			35
						686 9								
09	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			Y	NO RPT					35
BRISCOE C			WELL #:		2H	RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH		6642 PERF. 6457		6592
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A944H	RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH		9072 PERF. 9588		17483
*03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	905 1	17721 2	Y	924	905 0	8 1			57
						1016 9								
04	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	825 1	16522 2	Y	876	884 0	1 1			48
						964 9								
05	19375 X	18995	-0-	-380	-0-	890 1	17148 2	Y	870	852 0	1 1			65
						957 9								
06	18750 X	17602	-0-	-1148	-0-	825 1	15820 2	Y	870	898 0	1 1			36
						957 9								
07	19375 X	15981	-0-	-3394	-0-	749 1	14515 2	Y	652	648 0	3 1			37
						717 9								
08	19375 X	16363	-0-	-3012	-0-	744 1	14917 2	Y	638	638 0	1 1			36
						702 9								
09	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-			Y	NO RPT					36
GALVAN RANCH			WELL #:		15H	RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 8941		9103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA C (SA2)			WELL #:		3318H	RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH		6727 PERF. 6935		17768
04	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	39 1	756 2	Y	1211	1216 0	2 1			66
						1332 9								
05	7285 X	811	-0-	-6474	-0-	34 1	605 2	Y	156	209 0	1 1			12
						172 9								
06	4620 X	942	-0-	-3678	-0-	36 1	686 2	Y	200	204 0				8
						220 9								
07	2201 X	530	-0-	-1671	-0-	9 1	167 2	Y	322	311 0	1 1			18
						354 9								
08	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	14 1	257 2	Y	128	139 0				7
						141 9								
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT					7

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
04	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	1841	1	36885	2	Y	1234	1241	0	2 1	67
						1357	9								
05	43338 X	41774	-0-	-1564	-0-	2000	1	38492	2	Y	1165	1144	0	1 1	87
						1282	9								
06	41940 X	38205	-0-	-3735	-0-	1835	1	35186	2	Y	1076	1117	0	1 1	45
						1184	9								
07	43059 X	9961	-0-	-33098	-0-	476	1	9185	2	Y	273	300	0	3 1	15
						300	9								
08	42408 X	22657	-0-	-19751	-0-	1045	1	21014	2	Y	544	529	0		30
						598	9								
09	40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					Y	NO RPT				30
GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538															
04	38780 X	38780	-0-	-0-	-0-	1786	1	35835	2	Y	1054	1054	0	1 1	57
						1159	9								
05	42749 X	36382	-0-	-6367	-0-	1747	1	33610	2	Y	932	918	0	1 1	70
						1025	9								
06	41370 X	38464	-0-	-2906	-0-	1853	1	35534	2	Y	979	1007	0	1 1	41
						1077	9								
07	42284 X	6587	-0-	-35697	-0-	310	1	5999	2	Y	253	277	0	3 1	14
						278	9								
08	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
09	38790 X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430															
*03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-	1275	1	24920	2	Y	2138	2093	0	19 1	131
						2352	9								
04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	1167	1	23460	2	Y	2164	2175	0	3 1	117
						2380	9								
05	29853 X	26937	-0-	-2916	-0-	1217	1	23437	2	Y	2075	2035	0	2 1	155
						2283	9								
06	28890 X	25348	-0-	-3542	-0-	1150	1	22035	2	Y	1966	2039	0	1 1	81
						2163	9								
07	29605 X	25742	-0-	-3863	-0-	1147	1	22215	2	Y	2164	2117	0	6 1	122
						2380	9								
08	28551 X	23659	-0-	-4892	-0-	1027	1	20650	2	Y	1802	1821	0	3 1	100
						1982	9								
09	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT				100
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592															
*03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-	915	1	17900	2	Y	2225	2179	0	19 1	137
						2448	9								
04	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	854	1	17115	2	Y	2307	2316	0	3 1	125
						2538	9								
05	24831 X	19839	-0-	-4992	-0-	866	1	16700	2	Y	2066	2034	0	2 1	155
						2273	9								
06	21750 X	19587	-0-	-2163	-0-	856	1	16451	2	Y	2073	2141	0	1 1	86
						2280	9								
07	21886 X	19797	-0-	-2089	-0-	857	1	16591	2	Y	2135	2094	0	7 1	120
						2349	9								
08	21266 X	19292	-0-	-1974	-0-	807	1	16233	2	Y	2047	2050	0	3 1	114
						2252	9								
09	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT				114

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	1292	1	25260	2	Y	1789	1769	0	110
						1968	9							
04	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	738	1	14775	2	Y	689	759	0	37
						758	9							
05	46810 X	38109	-0-	-8701	-0-	1740	1	33458	2	Y	2646	2485	0	198
						2911	9							
06	45300 X	31839	-0-	-13461	-0-	1462	1	28065	2	Y	2102	2211	0	87
						2312	9							
07	35495 X	32040	-0-	-3455	-0-	1458	1	28235	2	Y	2134	2094	0	120
						2347	9							
08	38099 X	29519	-0-	-8580	-0-	1302	1	26147	2	Y	1882	1894	0	105
						2070	9							
09	36870 X	NO RPT	-0-	-36870	-0-				Y	NO RPT				105
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889														
*03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-	864	1	16897	2	Y	2145	2169	0	132
						2360	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129	0	3	-0-
05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-				Y	-0-			1	-0-
06	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-				Y	-0-				-0-
07	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-				Y	-0-				-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185														
*03	41509 X	35753	-0-	-5756	-0-	1610	1	31513	2	Y	2391	2338	0	147
						2630	9							
04	33680 X	33680	-0-	-0-	-0-	1474	1	29577	2	Y	2390	2403	0	130
						2629	9							
05	35805 X	34061	-0-	-1744	-0-	1561	1	29993	2	Y	2279	2236	0	171
						2507	9							
06	34650 X	32767	-0-	-1883	-0-	1501	1	28823	2	Y	2221	2299	0	92
						2443	9							
07	35805 X	33922	-0-	-1883	-0-	1542	1	29858	2	Y	2293	2249	0	129
						2522	9							
08	35743 X	32833	-0-	-2910	-0-	1450	1	29171	2	Y	2011	2025	0	112
						2212	9							
09	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-				Y	NO RPT				112
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340														
*03	67797 X	51132	-0-	-16665	-0-	2354	1	46035	2	Y	2494	2473	0	153
						2743	9							
04	51300 X	51300	-0-	-0-	-0-	2272	1	45589	2	Y	3126	3106	0	169
						3439	9							
05	63581 X	51932	-0-	-11649	-0-	2393	1	46072	2	Y	3152	3083	0	236
						3467	9							
06	60300 X	49053	-0-	-11247	-0-	2269	1	43537	2	Y	2952	3064	0	122
						3247	9							
07	62310 X	50623	-0-	-11687	-0-	2317	1	44853	2	Y	3139	3075	0	177
						3453	9							
08	52948 X	49448	-0-	-3500	-0-	2191	1	44031	2	Y	2933	2943	0	163
						3226	9							
09	51300 X	NO RPT	-0-	-51300	-0-				Y	NO RPT				163

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	42501 X	36644	-0-	-5857	-0-	1669	1	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129
04	34183 X	34183	-0-	-0-	-0-	2317	9									
05	40486 X	34226	-0-	-6260	-0-	1514	1	30374	2	Y	2086	2099	0	3	1	113
06	39180 X	36733	-0-	-2447	-0-	2295	9									
07	42285 X	42285	-0-	-0-	-0-	1583	1	30456	2	Y	1988	1951	0	1	1	149
08	42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	2187	9									
09	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-	1724	1	33110	2	Y	1726	1803	0	1	1	71
						1899	9									
						1975	1	38170	2	Y	1945	1901	0	5	1	110
						2140	9									
						1897	1	38141	2	Y	2020	2015	0	2	1	113
						2222	9									
										Y	NO RPT					113
GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073																
*03	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	2030	1	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
04	41558 X	41558	-0-	-0-	-0-	3873	9									
05	51553 X	43540	-0-	-8013	-0-	1788	1	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
06	49890 X	2687	-0-	-47203	-0-	3890	9									
07	49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-	1963	1	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-	3787	9									
09	42150 X	NO RPT	-0-	-42150	-0-	127	1	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5
						138	9									
										Y	-0-	5	0			-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773																
*03	95263 X	64473	-0-	-30790	-0-	3069	1	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
04	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	1427	9									
05	89094 X	45847	-0-	-43247	-0-	3368	1	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
06	77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-	2265	9									
07	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-	2193	1	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
08	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-	1433	9									
09	73200 X	NO RPT	-0-	-73200	-0-					Y	-0-	97	0	1	1	-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602																
*03	47182 X	39042	-0-	-8140	-0-	1831	1	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
04	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	1397	9									
05	44826 X	23792	-0-	-21034	-0-	1681	1	33742	2	Y	1289	1295	0	2	1	70
06	42210 X	7640	-0-	-34570	-0-	1418	9									
07	51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	1131	1	21774	2	Y	806	815	0	1	1	60
08	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	887	9									
09	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-	368	1	7055	2	Y	197	248	0	1	1	8
						217	9									
						2465	1	47745	2	Y	1527	1448	0	1	1	86
						1680	9									
						2038	1	40970	2	Y	1254	1268	0	2	1	70
						1379	9									
										Y	NO RPT					70

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BRISCOE B (SA13)				WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148				
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4070	2	Y	651	639 0	6 1	40
						716	9							
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	160	1	3206	2	Y	534	544 0	1 1	29
						587	9							
05	6479 X	4110	-0-	-2369	-0-	176	1	3380	2	Y	504	495 0		38
						554	9							
06	6270 X	4960	-0-	-1310	-0-	220	1	4219	2	Y	474	492 0		20
						521	9							
07	6479 X	4337	-0-	-2142	-0-	188	1	3608	2	Y	492	482 0	2 1	28
						541	9							
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-	172	1	3470	2	Y	524	522 0	1 1	29
						576	9							
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT				29
GALVAN RANCH				WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335				
*03	57226 X	48919	-0-	-8307	-0-	2282	1	44618	2	Y	1835	1799 0	16 1	113
						2019	9							
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	237	1	4711	2	Y	208	307 0	3 1	11
						229	9							
05	54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-				Y	-0-	11 0			-0-
06	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-				Y	-0-				-0-
07	51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-				Y	-0-				-0-
08	48918 X	-0-	-0-	-48918	-0-				Y	-0-				-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035				
*03	61473 X	60263	-0-	-1210	-0-	2823	1	55197	2	Y	2039	1997 0	18 1	125
						2243	9							
04	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	1630	1	32685	2	Y	765	846 0	3 1	41
						842	9							
05	65004 X	65004	-0-	-0-	-0-	3116	1	60037	2	Y	1683	1597 0	1 1	126
						1851	9							
06	56700 X	56440	-0-	-260	-0-	2698	1	51794	2	Y	1771	1823 0	1 1	73
						1948	9							
07	58590 X	56231	-0-	-2359	-0-	2662	1	51536	2	Y	1848	1811 0	6 1	104
						2033	9							
08	58590 X	52239	-0-	-6351	-0-	2399	1	48224	2	Y	1469	1489 0	2 1	82
						1616	9							
09	56700 X	NO RPT	-0-	-56700	-0-				Y	NO RPT				82
BRISCOE G				WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G			WELL #: 13H			RRCID -> 293955			COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025																	

BRISCOE R (SA27) STATE			WELL #: 1579H			RRCID -> 294237			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819					
*03	72261	X	58358	-0-	-13903	-0-			2534	1	49553	2	Y	5701	5579	0	350
									6271	9							
04	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-			2307	1	46283	2	Y	5711	5742	0	310
									6282	9							
05	55333	X	55333	-0-	-0-	-0-			2433	1	46799	2	Y	5546	5437	0	415
									6101	9							
06	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-			2307	1	44279	2	Y	4664	4882	0	193
									5130	9							
07	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-			2264	1	43806	2	Y	4718	4630	0	266
									5190	9					15	1	
08	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-			2140	1	43036	2	Y	4515	4523	0	252
									4967	9							
09	39540	X	NO RPT	-0-	-39540	-0-							Y	NO RPT			252

BRISCOE R (SA26) STATE			WELL #: 1568H			RRCID -> 294268			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612					
*03	51801	X	41813	-0-	-9988	-0-			1747	1	34122	2	Y	5404	5283	0	332
									5944	9							
04	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-			1598	1	32043	2	Y	5517	5542	0	299
									6069	9							
05	46903	X	39834	-0-	-7069	-0-			1676	1	32248	2	Y	5373	5266	0	402
									5910	9							
06	45090	X	37417	-0-	-7673	-0-			1607	1	30828	2	Y	4529	4741	0	187
									4982	9							
07	44237	X	37346	-0-	-6891	-0-			1591	1	30787	2	Y	4516	4434	0	255
									4968	9							
08	41819	X	35855	-0-	-5964	-0-			1480	1	29716	2	Y	4235	4249	0	236
									4659	9							
09	39720	X	NO RPT	-0-	-39720	-0-							Y	NO RPT			236

GALVAN RANCH LP			WELL #: 3009H			RRCID -> 294421			COMPL. DATE 08/26/2023			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612					
*03	60450	X	46221	-0-	-14229	-0-			2059	1	40264	2	Y	3544	3469	0	218
									3898	9							
04	43317	X	43317	-0-	-0-	-0-			1877	1	37621	2	Y	3472	3497	0	188
									3819	9							
05	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-			1968	1	37851	2	Y	3241	3184	0	243
									3565	9							
06	41628	X	41628	-0-	-0-	-0-			1891	1	36286	2	Y	3137	3248	0	130
									3451	9							
07	41411	X	41411	-0-	-0-	-0-			1864	1	36105	2	Y	3129	3073	0	176
									3442	9							
08	41354	X	38854	-0-	-2500	-0-			1710	1	34372	2	Y	2520	2552	0	140
									2772	9							
09	40020	X	NO RPT	-0-	-40020	-0-							Y	NO RPT			140

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
//CONT.// 788997															
WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	48577 X	40114	-0-	-8463	-0-	1772	1	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1
						3736	9								209
04	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	1604	1	32195	2	Y	3351	3373	0	5	1
						3686	9								182
05	37805 X	37805	-0-	-0-	-0-	1693	1	32559	2	Y	3230	3168	0	2	1
						3553	9								242
06	40020 X	35514	-0-	-4506	-0-	1594	1	30610	2	Y	3009	3124	0	2	1
						3310	9								125
07	41354 X	36002	-0-	-5352	-0-	1608	1	31093	2	Y	3001	2947	0	10	1
						3301	9								169
08	40114 X	34510	-0-	-5604	-0-	1503	1	30211	2	Y	2542	2565	0	4	1
						2796	9								142
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT				142

GALVAN RANCH															
WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783															
04	43693 X	43693	-0-	-0-	-0-	2014	1	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1
						1265	9								62
05	49259 X	43676	-0-	-5583	-0-	2096	1	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1
						1234	9								84
06	47670 X	41170	-0-	-6500	-0-	1986	1	38102	2	Y	984	1026	0	1	1
						1082	9								41
07	48546 X	33125	-0-	-15421	-0-	1579	1	30569	2	Y	888	876	0	3	1
						977	9								50
08	45136 X	30288	-0-	-14848	-0-	1406	1	28278	2	Y	549	567	0	1	1
						604	9								31
09	43680 X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE G															
WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485															
*03	11997 X	45	-0-	-11952	-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1
						38	1	714	2	Y	243	230	0		1
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	267	9								14
						51	1	970	2	Y	301	291	0		24
05	10106 X	1352	-0-	-8754	-0-	331	9								
						59	1	1163	2	Y	265	277	0		12
06	9780 X	1514	-0-	-8266	-0-	292	9								
						53	1	1024	2	Y	285	279	0	1	1
07	4805 X	1391	-0-	-3414	-0-	314	9								17
						56	1	1100	2	Y	333	329	0		21
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	366	9								
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				21

GALVAN RANCH															
WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800															
*03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	2371	1	46341	2	Y	3626	3548	0	31	1
						3989	9								223
04	50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	2202	1	44188	2	Y	3565	3589	0	6	1
						3922	9								193
05	55118 X	49596	-0-	-5522	-0-	2275	1	43778	2	Y	3221	3171	0	2	1
						3543	9								241
06	53340 X	46587	-0-	-6753	-0-	2150	1	41248	2	Y	2899	3018	0	2	1
						3189	9								120
07	54405 X	45476	-0-	-8929	-0-	2083	1	40339	2	Y	2776	2730	0	9	1
						3054	9								157
08	52700 X	43120	-0-	-9580	-0-	1915	1	38515	2	Y	2445	2463	0	3	1
						2690	9								136
09	50310 X	NO RPT	-0-	-50310	-0-					Y	NO RPT				136

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C (SA4)															
//CONT.//				54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
//CONT.//				788997											
WELL #:				2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*03	27776 X	24844	-0-	-2932	-0-	961	1	18810	2	Y	4612	4525	0	47 1	305
						5073	9								
04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	885	1	17781	2	Y	4388	4426	0	8 1	259
						4827	9								
05	27590 X	24504	-0-	-3086	-0-	965	1	18597	2	Y	4493	4394	0	3 1	355
						4942	9								
06	26700 X	23142	-0-	-3558	-0-	925	1	17716	2	Y	4092	4259	0	3 1	185
						4501	9								
07	27590 X	22878	-0-	-4712	-0-	909	1	17580	2	Y	3990	3923	0	14 1	238
						4389	9								
08	24831 X	22169	-0-	-2662	-0-	845	1	17021	2	Y	3912	3904	0	5 1	241
						4303	9								
09	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT				241
BRISCOE C (SA5)															
WELL #:				2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223			
*03	19964 X	17731	-0-	-2233	-0-	666	1	13026	2	Y	3672	3620	0	41 1	243
						4039	9								
04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	628	1	12612	2	Y	3543	3571	0	6 1	209
						3897	9								
05	21514 X	17788	-0-	-3726	-0-	679	1	13097	2	Y	3647	3565	0	3 1	288
						4012	9								
06	20820 X	16726	-0-	-4094	-0-	648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	2 1	150
						3650	9								
07	21514 X	16362	-0-	-5152	-0-	627	1	12128	2	Y	3279	3222	0	11 1	196
						3607	9								
08	17763 X	16058	-0-	-1705	-0-	588	1	11790	2	Y	3345	3331	0	4 1	206
						3680	9								
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT				206
BRISCOE C (SA9)															
WELL #:				2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070			
*03	26598 X	6817	-0-	-19781	-0-	235	1	4582	2	Y	1818	1701	0	1 1	120
						2000	9								
04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	428	1	8571	2	Y	2446	2419	0	3 1	144
						2691	9								
05	21204 X	16726	-0-	-4478	-0-	644	1	12433	2	Y	3317	3197	0	2 1	262
						3649	9								
06	20520 X	16381	-0-	-4139	-0-	650	1	12491	2	Y	2945	3072	0	2 1	133
						3240	9								
07	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	570	1	11076	2	Y	2651	2616	0	10 1	158
						2916	9								
08	16709 X	15522	-0-	-1187	-0-	585	1	11728	2	Y	2917	2892	0	3 1	180
						3209	9								
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT				180
BRISCOE C (SA6)															
WELL #:				2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389			
*03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-	690	1	13439	2	Y	3018	2932	0	25 1	200
						3320	9								
04	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	608	1	12204	2	Y	2879	2904	0	5 1	170
						3167	9								
05	18042 X	16668	-0-	-1374	-0-	662	1	12743	2	Y	2966	2900	0	2 1	234
						3263	9								
06	16890 X	16137	-0-	-753	-0-	641	1	12287	2	Y	2917	3017	0	2 1	132
						3209	9								
07	17453 X	15611	-0-	-1842	-0-	619	1	11985	2	Y	2734	2693	0	10 1	163
						3007	9								
08	17453 X	17032	-0-	-421	-0-	661	1	13304	2	Y	2788	2776	0	3 1	172
						3067	9								
09	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT				172

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C (SA7)															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997											
		WELL #:		2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH		6719 PERF. 8008		- 17665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
*03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-	676	1	13275	2	Y	2822	2745	0	23	1
						3104	9								187
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	717	1	14381	2	Y	2974	2980	0	5	1
						3271	9								176
05	21917 X	17555	-0-	-4362	-0-	716	1	13822	2	Y	2743	2700	0	2	1
						3017	9								217
06	21210 X	15295	-0-	-5915	-0-	626	1	12043	2	Y	2387	2494	0	2	1
						2626	9								108
07	21917 X	15312	-0-	-6605	-0-	633	1	12233	2	Y	2224	2191	0	8	1
						2446	9								133
08	18910 X	9911	-0-	-8999	-0-	386	1	7779	2	Y	1587	1619	0	3	1
						1746	9								98
09	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-				Y	NO RPT					98
BRISCOE C (SA8)															
		WELL #:		2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH		6729 PERF. 7068		- 19080	
*03	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	784	1	15350	2	Y	3247	3105	0	16	1
						3572	9								215
04	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	613	1	12323	2	Y	2691	2742	0	5	1
						2960	9								159
05	16337 X	15713	-0-	-624	-0-	627	1	12060	2	Y	2751	2691	0	2	1
						3026	9								217
06	18330 X	15600	-0-	-2730	-0-	635	1	12198	2	Y	2515	2616	0	2	1
						2767	9								114
07	18941 X	14749	-0-	-4192	-0-	599	1	11584	2	Y	2333	2299	0	9	1
						2566	9								139
08	18941 X	15523	-0-	-3418	-0-	612	1	12275	2	Y	2396	2384	0	3	1
						2636	9								148
09	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-				Y	NO RPT					148
BRISCOE B (SA1)															
		WELL #:		379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH		6555 PERF. 6885		- 18913	
*03	11284 X	7347	-0-	-3937	-0-	264	1	5154	2	Y	1754	1714	0	15	1
						1929	9								108
04	10920 X	8126	-0-	-2794	-0-	279	1	5607	2	Y	2036	2031	0	3	1
						2240	9								110
05	8804 X	8174	-0-	-630	-0-	309	1	5927	2	Y	1762	1739	0	1	1
						1938	9								132
06	8460 X	8362	-0-	-98	-0-	329	1	6310	2	Y	1566	1632	0	1	1
						1723	9								65
07	8680 X	7960	-0-	-720	-0-	308	1	5947	2	Y	1550	1523	0	5	1
						1705	9								87
08	8370 X	7521	-0-	-849	-0-	276	1	5549	2	Y	1542	1541	0	2	1
						1696	9								86
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT					86
GALVAN RANCH															
		WELL #:		A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH		8798 PERF. 9399		- 20986	
*03	83390 X	59540	-0-	-23850	-0-	2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1
						2835	9								158
04	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	2486	1	49893	2	Y	2513	2531	0	4	1
						2764	9								136
05	70618 X	54736	-0-	-15882	-0-	2571	1	49475	2	Y	2445	2396	0	2	1
						2690	9								183
06	62820 X	50148	-0-	-12672	-0-	2362	1	45336	2	Y	2227	2316	0	2	1
						2450	9								92
07	63550 X	49252	-0-	-14298	-0-	2309	1	44691	2	Y	2047	2017	0	7	1
						2252	9								115
08	59551 X	47794	-0-	-11757	-0-	2163	1	43452	2	Y	1981	1984	0	2	1
						2179	9								110
09	55140 X	NO RPT	-0-	-55140	-0-				Y	NO RPT					110

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	97991 X	71597	-0-	-26394	-0-	3294 3871	1 9	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1	216
04	65506 X	65506	-0-	-0-	-0-	2936 3686	1 9	58884	2	Y	3351	3380	0	5	1	182
05	80073 X	67438	-0-	-12635	-0-	3151 3627	1 9	60660	2	Y	3297	3230	0	2	1	247
06	77490 X	64871	-0-	-12619	-0-	3050 3321	1 9	58500	2	Y	3019	3139	0	2	1	125
07	76477 X	69172	-0-	-7305	-0-	3242 3158	1 9	62772	2	Y	2871	2824	0	10	1	162
08	71610 X	64580	-0-	-7030	-0-	2940 2537	1 9	59103	2	Y	2306	2336	0	3	1	129
09	65520 X	NO RPT	-0-	-65520	-0-					Y	NO RPT					129
GALVAN RANCH			WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794					
*03	71176 X	60851	-0-	-10325	-0-	2747 4326	1 9	53778	2	Y	3933	3850	0	34	1	242
04	56439 X	56439	-0-	-0-	-0-	2475 4287	1 9	49677	2	Y	3897	3922	0	6	1	211
05	61628 X	56742	-0-	-4886	-0-	2601 4057	1 9	50084	2	Y	3688	3620	0	3	1	276
06	59640 X	52233	-0-	-7407	-0-	2408 3641	1 9	46184	2	Y	3310	3447	0	2	1	137
07	61628 X	51865	-0-	-9763	-0-	2366 3718	1 9	45781	2	Y	3380	3316	0	10	1	191
08	60853 X	49990	-0-	-10863	-0-	2209 3359	1 9	44422	2	Y	3054	3071	0	4	1	170
09	56430 X	NO RPT	-0-	-56430	-0-					Y	NO RPT					170
GALVAN RANCH			WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988					
*03	59365 X	46514	-0-	-12851	-0-	2102 3319	1 9	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
04	43081 X	43081	-0-	-0-	-0-	1891 3234	1 9	37956	2	Y	2940	2961	0	5	1	159
05	49786 X	43046	-0-	-6740	-0-	1974 3066	1 9	38006	2	Y	2787	2735	0	2	1	209
06	48180 X	39723	-0-	-8457	-0-	1833 2721	1 9	35169	2	Y	2474	2579	0	2	1	102
07	49383 X	39453	-0-	-9930	-0-	1811 2602	1 9	35040	2	Y	2365	2326	0	8	1	133
08	46500 X	38055	-0-	-8445	-0-	1694 2335	1 9	34026	2	Y	2123	2135	0	3	1	118
09	43080 X	NO RPT	-0-	-43080	-0-					Y	NO RPT					118
SAN AMBROSIA D (SA4)			WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949					
*03	26288 X	17665	-0-	-8623	-0-	647 4385	1 9	12633	2	Y	3986	3831	0	19	1	245
04	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	805 6930	1 9	16141	2	Y	6300	6197	0	6	1	342
05	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	808 5247	1 9	15556	2	Y	4770	4751	0	4	1	357
06	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	806 4755	1 9	15465	2	Y	4323	4498	0	3	1	179
07	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	786 4710	1 9	15234	2	Y	4282	4206	0	14	1	241
08	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	735 4510	1 9	14775	2	Y	4100	4108	0	5	1	228
09	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					228

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA29)														
WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	22072 X	16137	-0-	-5935	-0-	656	1	12809	2	Y	2429	2290	0	149
04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	2672	9	9239	2	Y	2489	2499	0	135
05	18662 X	9	-0-	-18653	-0-	463	1	8	9	Y	7	139	0	1
06	15630 X	6203	-0-	-9427	-0-	2738	9	4322	2	Y	1508	1447	0	62
07	16151 X	13565	-0-	-2586	-0-	1	2	10006	2	Y	2767	2668	0	156
08	16151 X	13826	-0-	-2325	-0-	1659	9	10470	2	Y	2576	2585	0	144
09	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	515	1			Y	NO RPT			144
						3044	9							
						522	1							
						2834	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838														
*03	116157 X	90655	-0-	-25502	-0-	4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	303
04	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	5429	9	72889	2	Y	4655	4698	0	252
05	96751 X	80462	-0-	-16289	-0-	3631	1	72045	2	Y	4250	4181	0	318
06	93630 X	73952	-0-	-19678	-0-	5121	9	66256	2	Y	3859	4014	0	160
07	95883 X	74755	-0-	-21128	-0-	3742	1	67134	2	Y	3776	3711	0	213
08	90644 X	73602	-0-	-17042	-0-	4675	9	66640	2	Y	3314	3338	0	185
09	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-	3451	1			Y	NO RPT			185
						4245	9							
						3467	1							
						4154	9							
						3317	1							
						3645	9							
BRISCOE G														
WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716														
*03	5828 X	3400	-0-	-2428	-0-	120	1	2338	2	Y	856	842	0	53
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	942	9	3326	2	Y	1094	1087	0	59
05	4867 X	4654	-0-	-213	-0-	165	1	3260	2	Y	1112	1087	0	83
06	4710 X	3461	-0-	-1249	-0-	1203	9	2708	2	Y	554	613	0	23
07	4836 X	4321	-0-	-515	-0-	171	1	3557	2	Y	527	518	0	30
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	1223	9	3952	2	Y	728	716	0	41
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	144	1			Y	NO RPT			41
						609	9							
						184	1							
						580	9							
						196	1							
						801	9							
BRISCOE C (SA12) STATE														
WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372														
*03	32917 X	32917	-0-	-0-	-0-	1340	1	26190	2	Y	4897	4682	0	324
04	29298 X	29298	-0-	-0-	-0-	5387	9	22099	2	Y	5544	5533	0	327
05	29667 X	28067	-0-	-1600	-0-	1101	1	21388	2	Y	5061	4984	0	400
06	31860 X	27937	-0-	-3923	-0-	6098	9	21355	2	Y	4971	5144	0	224
07	32922 X	30623	-0-	-2299	-0-	1112	1	23176	2	Y	5683	5551	0	339
08	32922 X	28995	-0-	-3927	-0-	5567	9	21748	2	Y	5606	5593	0	345
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-	1114	1			Y	NO RPT			345
						5468	9							
						1196	1							
						6251	9							
						1080	1							
						6167	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C (SA10) STATE															
WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	441	1	8842	2	Y	2308	2295	0	3 1	136
						2539	9								
05	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	452	1	8660	2	Y	2255	2211	0	2 1	178
						2481	9								
06	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	401	1	7730	2	Y	2157	2236	0	2 1	97
						2373	9								
07	10819 X	10621	-0-	-198	-0-	399	1	7726	2	Y	2269	2224	0	7 1	135
						2496	9								
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	394	1	7906	2	Y	2311	2301	0	3 1	142
						2542	9								
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT				142
BRISCOE C (SA11) STATE															
WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587															
*03	11842 X	4634	-0-	-7208	-0-	197	1	3828	2	Y	554	543	0	5 1	37
						609	9								
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	199	1	3999	2	Y	545	549	0	1 1	32
						600	9								
05	11842 X	4817	-0-	-7025	-0-	208	1	4014	2	Y	541	530	0		43
						595	9								
06	11340 X	4396	-0-	-6944	-0-	188	1	3600	2	Y	553	571	0		25
						608	9								
07	4929 X	3448	-0-	-1481	-0-	141	1	2742	2	Y	514	506	0	2 1	31
						565	9								
08	4929 X	2491	-0-	-2438	-0-	90	1	1755	2	Y	587	581	0	1 1	36
						646	9								
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				36
SAN AMBROSIA C (SA3)															
WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828															
*03	14012 X	2918	-0-	-11094	-0-	106	1	2133	2	Y	617	589	0	2 1	38
						679	9								
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	237	1	4722	2	Y	1588	1539	0	1 1	86
						1747	9								
05	14012 X	8090	-0-	-5922	-0-	299	1	5810	2	Y	1801	1751	0	1 1	135
						1981	9								
06	10380 X	3659	-0-	-6721	-0-	139	1	2686	2	Y	758	861	0	1 1	31
						834	9								
07	6882 X	1041	-0-	-5841	-0-	18	1	379	2	Y	585	581	0	2 1	33
						644	9								
08	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	610	1	12222	2	Y	6051	5746	0	1 1	337
						6656	9								
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT				337
GALVAN RANCH															
WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773															
04	T. A.	46345	-0-	46345	46345	2128	1	42715	2	Y	1365	1295	0		74
						1502	9								
05	T. A.	40370	-0-	40370	86715	1910	1	36776	2	Y	1531	1489	0	1 1	115
						1684	9								
06	T. A.	40024	-0-	40024	126739	1908	1	36631	2	Y	1350	1408	0	1 1	56
						1485	9								
07	168679 X	41940	-0-	-126739	-0-	1982	1	38381	2	Y	1434	1405	0	4 1	81
						1577	9								
08	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1798	1	36183	2	Y	1404	1405	0	2 1	78
						1544	9								
09	46350 X	NO RPT	-0-	-46350	-0-					Y	NO RPT				78

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA14)														
WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	397	1	7957	2	Y	1980	1922	0	117
						2178	9							
05	11036 X	10409	-0-	-627	-0-	418	1	8001	2	Y	1809	1781	0	143
						1990	9							
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	291	1	5568	2	Y	1336	1418	0	60
						1470	9							
07	10819 X	5326	-0-	-5493	-0-	199	1	3843	2	Y	1167	1152	0	70
						1284	9							
08	10819 X	10564	-0-	-255	-0-	390	1	7830	2	Y	2131	2069	0	131
						2344	9							
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT			131
BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345														
*03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-	463	1	9021	2	Y	3033	2980	0	201
						3336	9							
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	365	1	7312	2	Y	1865	1951	0	110
						2052	9							
05	19499 X	11215	-0-	-8284	-0-	439	1	8434	2	Y	2129	2070	0	168
						2342	9							
06	18870 X	8806	-0-	-10064	-0-	346	1	6677	2	Y	1621	1715	0	73
						1783	9							
07	19499 X	8362	-0-	-11137	-0-	319	1	6200	2	Y	1675	1642	0	100
						1843	9							
08	12834 X	10623	-0-	-2211	-0-	404	1	8096	2	Y	1930	1909	0	119
						2123	9							
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT			119
GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355														
*03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-	2788	1	54542	2	Y	3676	3597	0	226
						4044	9							
04	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	2496	1	50086	2	Y	3504	3534	0	190
						3854	9							
05	64511 X	56875	-0-	-7636	-0-	2625	1	50526	2	Y	3385	3319	0	254
						3724	9							
06	62430 X	52067	-0-	-10363	-0-	2419	1	46427	2	Y	2928	3059	0	121
						3221	9							
07	63984 X	51892	-0-	-12092	-0-	2405	1	46538	2	Y	2681	2642	0	151
						2949	9							
08	61380 X	45622	-0-	-15758	-0-	2066	1	41498	2	Y	1871	1915	0	104
						2058	9							
09	56430 X	NO RPT	-0-	-56430	-0-					Y	NO RPT			104
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997														
*03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-	6	2	92	9	Y	84	131	0	6
04	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	488	1	9756	2	Y	2848	2686	0	168
						3133	9							
05	15035 X	11004	-0-	-4031	-0-	399	1	7690	2	Y	2650	2607	0	209
						2915	9							
06	13860 X	8488	-0-	-5372	-0-	300	1	5759	2	Y	2208	2315	0	100
						2429	9							
07	13733 X	8579	-0-	-5154	-0-	301	1	5802	2	Y	2251	2209	0	134
						2476	9							
08	13733 X	8691	-0-	-5042	-0-	298	1	5967	2	Y	2205	2200	0	136
						2426	9							
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT			136

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA15) STATE														
WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-	27 2								-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	1196 1	23003 2	Y	3602	3318 0		15 1		-0-
						3962 9								284
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	1247 1	23958 2	Y	4203	4295 0		2 1		190
						4623 9								
07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	820 1	15878 2	Y	2604	2624 0		14 1		156
						2864 9								
08	26908 X	19687	-0-	-7221	-0-	785 1	15763 2	Y	2854	2831 0		3 1		176
						3139 9								
09	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-			Y	NO RPT					176
BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502														
*03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			Y	-0-	33 0		7 1		-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	29 2	45 9	Y	41	39 0				2
05	10106 X	21	-0-	-10085	-0-	21 2		Y	-0-	2 0				-0-
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181														
*03	30225 X	16413	-0-	-13812	-0-	690 1	13445 2	Y	2071	2015 0		17 1		137
						2278 9								
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	880 1	17624 2	Y	3269	3210 0		3 1		193
						3596 9								
05	25017 X	24447	-0-	-570	-0-	997 1	19225 2	Y	3841	3729 0		2 1		303
						4225 9								
06	24210 X	22381	-0-	-1829	-0-	929 1	17856 2	Y	3269	3421 0		3 1		148
						3596 9								
07	22754 X	22548	-0-	-206	-0-	927 1	17996 2	Y	3295	3235 0		11 1		197
						3625 9								
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-	876 1	17614 2	Y	3269	3261 0		4 1		201
						3596 9								
09	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-			Y	NO RPT					201
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879														
*03	26009 X	16863	-0-	-9146	-0-	706 1	13816 2	Y	2128	2049 0		13 1		141
						2341 9								
04	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	916 1	18380 2	Y	3081	3036 0		4 1		182
						3389 9								
05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	888 1	17081 2	Y	3094	3030 0		2 1		244
						3403 9								
06	20010 X	19368	-0-	-642	-0-	814 1	15588 2	Y	2696	2816 0		2 1		122
						2966 9								
07	20677 X	18875	-0-	-1802	-0-	796 1	15360 2	Y	2472	2437 0		9 1		148
						2719 9								
08	20677 X	18669	-0-	-2008	-0-	755 1	15183 2	Y	2483	2475 0		3 1		153
						2731 9								
09	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-			Y	NO RPT					153

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084		- 21134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	90675 X	72332	-0-	-18343	-0-		2747 1 15816 9		53769 2	Y		14378	14063 0		136 1		952
04	67107 X	67107	-0-	-0-	-0-		2523 1 13980 9		50604 2	Y		12709	12887 0		24 1		750
05	76570 X	64695	-0-	-11875	-0-		2595 1 12139 9		49961 2	Y		11035	10904 0		10 1		871
06	74100 X	59475	-0-	-14625	-0-		2384 1 11393 9		45698 2	Y		10357	10752 0		8 1		468
07	76570 X	58383	-0-	-18187	-0-		2334 1 10903 9		45146 2	Y		9912	9752 0		36 1		592
08	72323 X	56036	-0-	-16287	-0-		2169 1 10294 9		43573 2	Y		9358	9362 0		12 1		576
09	67110 X	NO RPT	-0-	-67110	-0-					Y		NO RPT					576

GALVAN RANCH				WELL #: A926H		RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/14/2024		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9582		- 22506			
*03	14043 X	7860	-0-	-6183	-0-		348 1 716 9		6796 2	Y		651	639 0		6 1		40
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		226 1 525 9		4518 2	Y		477	490 0		1 1		26
05	9517 X	6612	-0-	-2905	-0-		299 1 549 9		5764 2	Y		499	488 0				37
06	9210 X	6165	-0-	-3045	-0-		278 1 558 9		5329 2	Y		507	523 0				21
07	8773 X	6032	-0-	-2741	-0-		265 1 606 9		5161 2	Y		551	539 0		2 1		31
08	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-		177 1 304 9		3573 2	Y		276	291 0		1 1		15
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y		NO RPT					15

BRISCOE G				WELL #: 1098H		RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7433		- 16125			
*03	T. A.	5136	-0-	5136	30101		214 1 768 9		4154 2	Y		698	682 0		7 1		46
04	32633 X	2532	-0-	-30101	-0-		103 1 414 9		2015 2	Y		376	399 0		1 1		22
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		243 1 970 9		4639 2	Y		882	834 0				70
06	5190 X	2102	-0-	-3088	-0-		95 1 175 9		1832 2	Y		159	221 0		1 1		7
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-		212 1 975 9		4128 2	Y		886	839 0		1 1		53
08	5363 X	3912	-0-	-1451	-0-		152 1 675 9		3085 2	Y		614	628 0		1 1		38
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y		NO RPT					38

GALVAN RANCH				WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9595		- 22054			
*03	208630 X	98036	-0-	-110594	-0-		4344 1 8729 9		84963 2	Y		7935	7981 0		114 1		488
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	476 0		12 1		-0-
05	180358 X	30514	-0-	-149844	-0-		1425 1 1651 9		27438 2	Y		1501	1389 0				112
06	166260 X	62999	-0-	-103261	-0-		2884 1 4777 9		55338 2	Y		4343	4274 0		1 1		180
07	157821 X	61995	-0-	-95826	-0-		2786 1 5293 9		53916 2	Y		4812	4707 0		14 1		271
08	98022 X	58197	-0-	-39825	-0-		2522 1 4959 9		50716 2	Y		4508	4522 0		6 1		251
09	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					Y		NO RPT					251

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA12)		WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6959		- 18741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	283	1	5671	2	Y	1493	1499	0	2	1	81
						1642	9									
05	12183 X	8243	-0-	-3940	-0-	322	1	6226	2	Y	1541	1506	0	1	1	115
						1695	9									
06	11790 X	7764	-0-	-4026	-0-	308	1	5926	2	Y	1391	1447	0	1	1	58
						1530	9									
07	12183 X	7854	-0-	-4329	-0-	306	1	5934	2	Y	1467	1438	0	4	1	83
						1614	9									
08	8246 X	7439	-0-	-807	-0-	277	1	5559	2	Y	1457	1457	0	2	1	81
						1603	9									
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					81
BRISCOE B (SA14)				WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 6951		- 19148		
*03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185	1	23147	2	Y	4995	4877	0	41	1	307
						5495	9									
04	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	1075	1	21575	2	Y	5119	5140	0	8	1	278
						5631	9									
05	35774 X	28710	-0-	-7064	-0-	1141	1	21951	2	Y	5107	4998	0	4	1	383
						5618	9									
06	34620 X	26790	-0-	-7830	-0-	1091	1	20911	2	Y	4353	4553	0	3	1	180
						4788	9									
07	34193 X	26901	-0-	-7292	-0-	1080	1	20930	2	Y	4446	4361	0	14	1	251
						4891	9									
08	29822 X	25079	-0-	-4743	-0-	973	1	19568	2	Y	4125	4141	0	5	1	230
						4538	9									
09	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					Y	NO RPT					230
BRISCOE A				WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7622		- 14576		
*03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
						2177	9									
04	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2484	2468	0	3	1	135
						2732	9									
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	547	1	10538	2	Y	2386	2340	0	2	1	179
						2625	9									
06	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2	1	87
						2310	9									
07	13113 X	12769	-0-	-344	-0-	513	1	9956	2	Y	2091	2053	0	7	1	118
						2300	9									
08	13113 X	11361	-0-	-1752	-0-	438	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2	1	108
						2133	9									
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					108
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #: 2148H		RRCID -> 296083		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 7072		- 17493		
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	866	1	17406	2	Y	3980	4135	0	10	1	235
						4378	9									
05	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	1	268
						3727	9									
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	1	133
						3247	9									
07	18321 X	17386	-0-	-935	-0-	699	1	13595	2	Y	2811	2766	0	10	1	168
						3092	9									
08	18321 X	16940	-0-	-1381	-0-	657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	1	173
						3091	9									
09	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					173

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
BRISCOE C		WELL #: 2328H		RRCID -> 296086		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 8134 - 17322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-		900	1	17603	2	Y	5233	4935	0	10	1	346	
							5756	9										
04	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	9	1	240	
							4465	9										
05	21855 X	19007	-0-	-2848	-0-		724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	3	1	310	
							4320	9										
06	23490 X	7322	-0-	-16168	-0-		280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3	1	67	
							1635	9										
07	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-						Y	-0-	62	0	5	1	-0-	
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-						Y	-0-					-0-	
09	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #: 1239H	RRCID -> 296113	COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7150	- 19766				
*03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-				Y	-0-	62	0	13	1	-0-	
04	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	1479	1	29672	2	Y	8816	8296	0		520	
							9698	9									
05	71579	X	40598	-0-	-30981	-0-	1611	1	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1	575
							8007	9									
06	63840	X	36966	-0-	-26874	-0-	1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1	298
							7260	9									
07	41974	X	38144	-0-	-3830	-0-	1513	1	29284	2	Y	6679	6555	0	23	1	399
							7347	9									
08	41974	X	36093	-0-	-5881	-0-	1376	1	27621	2	Y	6451	6445	0	8	1	397
							7096	9									
09	40860	X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT					397

SAN AMBROSIA F (SA32)				WELL #:	2139H	RRCID ->	296118	COMPL. DATE 06/09/2024			TOTAL	DEPTH	6568	PERF.	6949	-	17407
04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	1793	1	35982	2	Y	5591	5551	0	7	1	330
							6150	9									
05	41283	X	41283	-0-	-0-	-0-	1749	1	33668	2	Y	5333	5238	0	4	1	421
							5866	9									
06	39360	X	37974	-0-	-1386	-0-	1613	1	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
							5429	9									
07	40672	X	36692	-0-	-3980	-0-	1574	1	30450	2	Y	4244	4197	0	17	1	253
							4668	9									
08	40672	X	35065	-0-	-5607	-0-	1451	1	29195	2	Y	4017	4018	0	5	1	247
							4419	9									
09	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					Y	NO RPT					247

SAN AMBROSIA F (SA31)				WELL #:	2128H	RRCID ->	296119	COMPL. DATE 06/10/2024			TOTAL DEPTH	6694	PERF.	7095	-	17687	
04	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814	0	12	1	335
							6247	9									
05	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713	0	4	1	376
							5234	9									
06	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
							4496	9									
07	26071	X	25016	-0-	-1055	-0-	1016	1	19668	2	Y	3938	3874	0	14	1	235
							4332	9									
08	26071	X	24076	-0-	-1995	-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810	0	5	1	235
							4197	9									
09	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					Y	NO RPT					235

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE C (SA17) STATE				WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7230 - 20453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	112778 X	46885	-0-	-65893	-0-		1748	1	34162	2	Y	9977	9383	0	14	1	660
							10975	9									
04	104668 X	104668	-0-	-0-	-0-		4006	1	80303	2	Y	18508	18060	0	16	1	1092
							20359	9									
05	99603 X	83579	-0-	-16024	-0-		3394	1	65334	2	Y	13501	13513	0	14	1	1066
							14851	9									
06	95790 X	71775	-0-	-24015	-0-		2941	1	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
							12373	9									
07	99603 X	64342	-0-	-35261	-0-		2610	1	50536	2	Y	10178	10039	0	39	1	608
							11196	9									
08	99603 X	59833	-0-	-39770	-0-		2367	1	47559	2	Y	9006	9046	0	13	1	555
							9907	9									
09	96390 X	NO RPT	-0-	-96390	-0-						Y	NO RPT					555
BRISCOE C (SA18) STATE				WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7219 - 20857					
*03	60977 X	26068	-0-	-34909	-0-		926	1	18127	2	Y	6377	5997	0	9	1	422
							7015	9									
04	44669 X	44669	-0-	-0-	-0-		1670	1	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
							9489	9									
05	57877 X	42740	-0-	-15137	-0-		1704	1	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
							8246	9									
06	49890 X	37241	-0-	-12649	-0-		1517	1	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
							6684	9									
07	45942 X	36103	-0-	-9839	-0-		1457	1	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
							6444	9									
08	45942 X	35510	-0-	-10432	-0-		1376	1	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366
							6529	9									
09	44670 X	NO RPT	-0-	-44670	-0-						Y	NO RPT					366
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 04/15/2025		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7203 - 20204					
*03	62093 X	19046	-0-	-43047	-0-		662	1	12951	2	Y	4939	4653	0	9	1	327
							5433	9									
04	31017 X	31017	-0-	-0-	-0-		1117	1	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
							7492	9									
05	50778 X	36883	-0-	-13895	-0-		1450	1	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
							7555	9									
06	45120 X	32892	-0-	-12228	-0-		1309	1	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
							6463	9									
07	31806 X	30399	-0-	-1407	-0-		1194	1	23149	2	Y	5505	5421	0	20	1	329
							6056	9									
08	36859 X	30869	-0-	-5990	-0-		1176	1	23652	2	Y	5492	5476	0	7	1	338
							6041	9									
09	35700 X	NO RPT	-0-	-35700	-0-						Y	NO RPT					338
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #: 1288H		RRCID -> 296283		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7208 - 21446					
*03	78082 X	78082	-0-	-0-	-0-		3054	1	59698	2	Y	13936	13397	0	82	1	922
							15330	9									
04	45263 X	45263	-0-	-0-	-0-		1643	1	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
							10630	9									
05	66309 X	42222	-0-	-24087	-0-		1634	1	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
							9156	9									
06	73740 X	39094	-0-	-34646	-0-		1518	1	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
							8437	9									
07	76198 X	37423	-0-	-38775	-0-		1436	1	27802	2	Y	7441	7317	0	26	1	444
							8185	9									
08	76198 X	35805	-0-	-40393	-0-		1322	1	26549	2	Y	7213	7204	0	9	1	444
							7934	9									
09	45270 X	NO RPT	-0-	-45270	-0-						Y	NO RPT					444

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA17)		WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6845 - 13976						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-	1198 7618 9	1 23460	2	Y		6925	6782 0	61 1	1		426
04	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	925 1 18533 2	1 2	Y		5940	6033 0	11 1	1			322
05	33728 X	33605	-0-	-123	-0-	6534 1300 1 25034 2	9 1	Y		6610	6433 0	4 1	1			495
06	32640 X	30461	-0-	-2179	-0-	7271 1230 1 23586 2	9 1	Y		5132	5411 0	4 1	1			212
07	33728 X	30413	-0-	-3315	-0-	5645 1214 1 23512 2	9 1	Y		5170	5074 0	16 1	1			292
08	33573 X	27460	-0-	-6113	-0-	5687 1058 1 21219 2	9 1	Y		4712	4735 0	6 1	1			263
09	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-	5183 9			Y	NO RPT						263
BRISCOE B (SA16)		WELL #: 3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6945 - 13869						
*03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-	982 1 19183 2	1 2	Y		3947	3874 0	36 1	1			243
04	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	4342 821 1 16468 2	9 1	Y		3326	3383 0	6 1	1			180
05	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	3659 943 1 18141 2	9 1	Y		4097	3968 0	2 1	1			307
06	22290 X	21335	-0-	-955	-0-	4507 884 1 16935 2	9 1	Y		3196	3368 0	3 1	1			132
07	23033 X	21018	-0-	-2015	-0-	3516 862 1 16680 2	9 1	Y		3160	3104 0	10 1	1			178
08	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-	3476 757 1 15211 2	9 1	Y		2976	2984 0	4 1	1			166
09	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-	3274 9			Y	NO RPT						166
BRISCOE B (SA15)		WELL #: 3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6923 - 13649						
*03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-	1009 1 19742 2	1 2	Y		4187	4149 0	47 1	1			257
04	27270 X	27270	-0-	-0-	-0-	4606 1035 1 20800 2	9 1	Y		4941	4924 0	6 1	1			268
05	28582 X	28141	-0-	-441	-0-	5435 1126 1 21676 2	9 1	Y		4854	4755 0	3 1	1			364
06	27660 X	25621	-0-	-2039	-0-	5339 1065 1 20435 2	9 1	Y		3746	3952 0	3 1	1			155
07	28582 X	25593	-0-	-2989	-0-	4121 1046 1 20224 2	9 1	Y		3930	3851 0	12 1	1			222
08	28117 X	23290	-0-	-4827	-0-	4323 910 1 18317 2	9 1	Y		3694	3705 0	5 1	1			206
09	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-	4063 9			Y	NO RPT						206
BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 6308 - 6448						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
SAN AMBROSIA F (SA35)				WELL #:		2159H		RRCID -> 296390		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6949 - 17554						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-			1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1	354	
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-			6603	9										
06	37530	X	37153	-0-	-377	-0-			1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1	402	
07	38781	X	34595	-0-	-4186	-0-			5597	9										
08	38781	X	33429	-0-	-5352	-0-			1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1	193	
09	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-			4704	9										
									1498	1	28966	2	Y	3755	3709	0	15	1	224	
									4131	9										
									1386	1	27870	2	Y	3794	3779	0	5	1	234	
									4173	9										
													Y	NO RPT					234	

BRISCOE C				WELL #:		0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 6594 - 20696						
*03	88753	X	62710	-0-	-26043	-0-			2391	1	46761	2	Y	12325	12090	0	112	1	757	
									13558	9										
04	58811	X	58811	-0-	-0-	-0-			2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1	695	
05	60698	X	45587	-0-	-15111	-0-			14098	9										
06	59852	X	59852	-0-	-0-	-0-			1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1	633	
07	60698	X	52881	-0-	-7817	-0-			9294	9										
08	60698	X	47800	-0-	-12898	-0-			2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1	468	
09	58740	X	NO RPT	-0-	-58740	-0-			12427	9										
									2046	1	39585	2	Y	10227	10082	0	36	1	577	
									11250	9										
									1811	1	36420	2	Y	8699	8779	0	12	1	485	
									9569	9										
													Y	NO RPT					485	

BRISCOE C (SA23)				WELL #:		0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6749 - 19849						
*03	85684	X	64154	-0-	-21530	-0-			2449	1	47857	2	Y	12589	12338	0	112	1	774	
									13848	9										
04	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-			2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699	
05	61473	X	54274	-0-	-7199	-0-			14175	9										
06	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-			2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785	
07	61473	X	56488	-0-	-4985	-0-			11529	9										
08	61473	X	56505	-0-	-4968	-0-			2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475	
09	59490	X	NO RPT	-0-	-59490	-0-			12618	9										
									2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602	
									11745	9										
									2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538	
									10613	9										
													Y	NO RPT					538	

BRISCOE C (SA24)				WELL #:		0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 7312 - 19781						
*03	54436	X	36220	-0-	-18216	-0-			1409	1	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408	
									7305	9										
04	34126	X	34126	-0-	-0-	-0-			1264	1	25372	2	Y	6809	6838	0	10	1	369	
05	35650	X	33743	-0-	-1907	-0-			7490	9										
06	34500	X	32764	-0-	-1736	-0-			1318	1	25346	2	Y	6435	6317	0	5	1	482	
07	35650	X	19761	-0-	-15889	-0-			7079	9										
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-			1308	1	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241	
09	34140	X	NO RPT	-0-	-34140	-0-			6394	9										
									786	1	15207	2	Y	3425	3455	0	18	1	193	
									3768	9										
													Y	-0-	189	0	4	1	-0-	
													Y	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE R		WELL #:		1519H	RRCID -> 296645		COMPL. DATE 04/06/2024		TOTAL DEPTH		7265	PERF. 7306		19166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	71424 X	55464	-0-	-15960	-0-		2257 1	9035 9	44172 2	Y		8214	8010 0	65 1			505
04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-		2017 1	8449 9	40496 2	Y		7681	7757 0	13 1			416
05	56141 X	50790	-0-	-5351	-0-		2083 1	8588 9	40119 2	Y		7807	7633 0	5 1			585
06	54330 X	47499	-0-	-6831	-0-		1989 1	7360 9	38150 2	Y		6691	6994 0	5 1			277
07	56141 X	44909	-0-	-11232	-0-		1841 1	7432 9	35636 2	Y		6756	6631 0	21 1			381
08	55459 X	40251	-0-	-15208	-0-		1596 1	6589 9	32066 2	Y		5990	6029 0	8 1			334
09	50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-						Y	NO RPT					334
BRISCOE R		WELL #:		1528H	RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH		7392	PERF. 7415		19646			
*03	74369 X	53244	-0-	-21125	-0-		2167 1	8697 9	42380 2	Y		7906	7736 0	68 1			486
04	49929 X	49929	-0-	-0-	-0-		1963 1	8549 9	39417 2	Y		7772	7825 0	12 1			421
05	55273 X	48036	-0-	-7237	-0-		1973 1	8093 9	37970 2	Y		7357	7222 0	5 1			551
06	53490 X	44967	-0-	-8523	-0-		1865 1	7274 9	35828 2	Y		6613	6885 0	5 1			274
07	55273 X	42160	-0-	-13113	-0-		1718 1	7176 9	33266 2	Y		6524	6409 0	21 1			368
08	53258 X	38926	-0-	-14332	-0-		1530 1	6584 9	30812 2	Y		5985	6012 0	8 1			333
09	49920 X	NO RPT	-0-	-49920	-0-						Y	NO RPT					333
BRISCOE R		WELL #:		1539H	RRCID -> 296662		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH		7245	PERF. 7216		19903			
*03	109182 X	67212	-0-	-41970	-0-		2655 1	12684 9	51873 2	Y		11531	11280 0	98 1			709
04	58561 X	58561	-0-	-0-	-0-		2254 1	11101 9	45206 2	Y		10092	10236 0	18 1			547
05	67487 X	51751	-0-	-15736	-0-		2089 1	9467 9	40195 2	Y		8606	8501 0	7 1			645
06	65310 X	53303	-0-	-12007	-0-		2142 1	10027 9	41134 2	Y		9115	9377 0	6 1			377
07	67487 X	53459	-0-	-14028	-0-		2160 1	9507 9	41792 2	Y		8643	8504 0	29 1			487
08	67208 X	48941	-0-	-18267	-0-		1920 1	8445 9	38576 2	Y		7677	7726 0	10 1			428
09	58560 X	NO RPT	-0-	-58560	-0-						Y	NO RPT					428
BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #:		7149H	RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH		7711	PERF. 7914		17524			
04	62717 X	62717	-0-	-0-	-0-		2868 1	2356 9	57493 2	Y		2142	2162 0	3 1			116
05	86614 X	60039	-0-	-26575	-0-		2859 1	2182 9	54998 2	Y		1984	1950 0	1 1			149
06	83820 X	55839	-0-	-27981	-0-		2669 1	1918 9	51252 2	Y		1744	1820 0	1 1			72
07	81654 X	56922	-0-	-24732	-0-		2705 1	1835 9	52382 2	Y		1668	1640 0	6 1			94
08	75051 X	52923	-0-	-22128	-0-		2438 1	1495 9	48990 2	Y		1359	1375 0	2 1			76
09	62730 X	NO RPT	-0-	-62730	-0-						Y	NO RPT					76

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
SAN AMBROSIA D																
WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	22723	X	11490	-0-	-11233	-0-			486	1	9422	2	Y	1438	1385	88
									1582	9						
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-			653	1	13111	2	Y	2749	2686	149
									3024	9						
05	18259	X	16031	-0-	-2228	-0-			651	1	12543	2	Y	2579	2533	193
									2837	9						
06	15600	X	14561	-0-	-1039	-0-			607	1	11665	2	Y	2081	2186	86
									2289	9						
07	17298	X	13034	-0-	-4264	-0-			544	1	10542	2	Y	1771	1750	100
									1948	9						
08	17298	X	11379	-0-	-5919	-0-			462	1	9272	2	Y	1495	1510	83
									1645	9						
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-							Y	NO RPT		83
SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264																
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-			344	1	6885	2	Y	4479	4364	243
									4927	9						
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-			414	1	7945	2	Y	3177	3179	238
									3495	9						
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-			425	1	8153	2	Y	2460	2594	102
									2706	9						
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-			405	1	7832	2	Y	2221	2190	125
									2443	9						
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-			374	1	7504	2	Y	2233	2231	124
									2456	9						
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-							Y	NO RPT		124
SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659																
*03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-							Y	-0-		-0-
04	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-			1202	1	24166	2	Y	10247	9691	556
									11272	9						
05	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-			791	1	15173	2	Y	5323	5473	399
									5855	9						
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-			692	1	13324	2	Y	3899	4134	161
									4289	9						
07	37696	X	16666	-0-	-21030	-0-			620	1	12095	2	Y	3592	3538	203
									3951	9						
08	37696	X	14991	-0-	-22705	-0-			536	1	10763	2	Y	3356	3368	187
									3692	9						
09	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-							Y	NO RPT		187
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320																
*03	192076	X	124676	-0-	-67400	-0-			5547	1	108485	2	Y	9676	9536	595
									10644	9						
04	100518	X	100518	-0-	-0-	-0-			4301	1	86274	2	Y	9039	9129	490
									9943	9						
05	141763	X	97498	-0-	-44265	-0-			4368	1	84065	2	Y	8241	8108	617
									9065	9						
06	137190	X	88702	-0-	-48488	-0-			4008	1	76889	2	Y	7095	7413	294
									7805	9						
07	141546	X	88023	-0-	-53523	-0-			3947	1	76428	2	Y	6953	6833	392
									7648	9						
08	124682	X	78886	-0-	-45796	-0-			3426	1	68838	2	Y	6020	6069	335
									6622	9						
09	100530	X	NO RPT	-0-	-100530	-0-							Y	NO RPT		335

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J (SA10) STATE															
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB	
				//CONT.//	788997										
				WELL #:	7159H	RRCID ->	297114	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	7778 - 17539	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	121086 X	69071	-0-	-52015	-0-	3253	1	63633	2	Y	1986	1956	0	19 1	122
						2185	9								
04	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	2640	1	53016	2	Y	1789	1811	0	3 1	97
						1968	9								
05	78926 X	55615	-0-	-23311	-0-	2654	1	51106	2	Y	1686	1656	0	1 1	126
						1855	9								
06	76380 X	47994	-0-	-28386	-0-	2305	1	44202	2	Y	1352	1421	0	1 1	56
						1487	9								
07	77996 X	43527	-0-	-34469	-0-	2081	1	40294	2	Y	1047	1040	0	4 1	59
						1152	9								
08	69068 X	39906	-0-	-29162	-0-	1838	1	36965	2	Y	1003	1005	0	1 1	56
						1103	9								
09	57630 X	NO RPT	-0-	-57630	-0-					Y	NO RPT				56
BRISCOE J (SA8)															
				WELL #:	1679H	RRCID ->	297115	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7658 - 21324	
*03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-	6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93 1	579
						10371	9								
04	111564 X	111564	-0-	-0-	-0-	4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	14 1	483
						9791	9								
05	146909 X	107475	-0-	-39434	-0-	4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	6 1	636
						9346	9								
06	142170 X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	6 1	311
						8278	9								
07	146909 X	93913	-0-	-52996	-0-	4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	24 1	358
						6986	9								
08	136369 X	86230	-0-	-50139	-0-	3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	7 1	323
						6381	9								
09	111570 X	NO RPT	-0-	-111570	-0-					Y	NO RPT				323
GALVAN RANCH															
				WELL #:	A936H	RRCID ->	297235	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9606 - 22419	
*03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-	6365	1	124429	2	Y	8672	8481	0	73 1	533
						9539	9								
04	126738 X	126738	-0-	-0-	-0-	5597	1	112257	2	Y	8076	8158	0	13 1	438
						8884	9								
05	186496 X	123552	-0-	-62944	-0-	5678	1	109293	2	Y	7801	7649	0	6 1	584
						8581	9								
06	176130 X	109564	-0-	-66566	-0-	5083	1	97559	2	Y	6293	6612	0	5 1	260
						6922	9								
07	150040 X	105395	-0-	-44645	-0-	4843	1	93774	2	Y	6162	6055	0	20 1	347
						6778	9								
08	140337 X	97251	-0-	-43086	-0-	4330	1	87027	2	Y	5358	5399	0	7 1	299
						5894	9								
09	126750 X	NO RPT	-0-	-126750	-0-					Y	NO RPT				299
GALVAN RANCH															
				WELL #:	A934H	RRCID ->	297236	COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9478 - 22633	
*03	233027 X	146486	-0-	-86541	-0-	6638	1	129802	2	Y	9133	8948	0	80 1	561
						10046	9								
04	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	5981	1	119968	2	Y	8024	8136	0	14 1	435
						8826	9								
05	174778 X	131532	-0-	-43246	-0-	6084	1	117082	2	Y	7605	7464	0	6 1	570
						8366	9								
06	169140 X	111040	-0-	-58100	-0-	5163	1	99042	2	Y	6214	6522	0	5 1	257
						6835	9								
07	158906 X	106547	-0-	-52359	-0-	4912	1	95116	2	Y	5926	5829	0	20 1	334
						6519	9								
08	146475 X	97403	-0-	-49072	-0-	4351	1	87450	2	Y	5093	5136	0	7 1	284
						5602	9								
09	134790 X	NO RPT	-0-	-134790	-0-					Y	NO RPT				284

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A928H		ASSOCIATED RRCID -> 297237		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	251782 X	159518	-0-	-92264	-0-		7127 13086	1 9	139305	2	Y	11896	11700	0	115	1	731
04	153220 X	153220	-0-	-0-	-0-		6744 11213	1 9	135263	2	Y	10194	10354	0	18	1	553
05	182714 X	144596	-0-	-38118	-0-		6561 11782	1 9	126253	2	Y	10711	10455	0	7	1	802
06	176820 X	113528	-0-	-63292	-0-		5172 9104	1 9	99252	2	Y	8276	8728	0	7	1	343
07	173817 X	126478	-0-	-47339	-0-		5664 11139	1 9	109675	2	Y	10126	9872	0	26	1	571
08	159526 X	99120	-0-	-60406	-0-		4370 6921	1 9	87829	2	Y	6292	6500	0	12	1	351
09	153210 X	NO RPT	-0-	-153210	-0-						Y	NO RPT					351
GALVAN RANCH				WELL #: A930H		RRCID -> 297238		COMPL. DATE 06/25/2025				TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642					
*03	260090 X	174995	-0-	-85095	-0-		7815 14409	1 9	152771	2	Y	13099	12852	0	119	1	805
04	171404 X	171404	-0-	-0-	-0-		7492 13611	1 9	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
05	197346 X	154202	-0-	-43144	-0-		7061 11254	1 9	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
06	190980 X	126555	-0-	-64425	-0-		5791 9689	1 9	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
07	197346 X	128132	-0-	-69214	-0-		5772 10606	1 9	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544
08	176855 X	100117	-0-	-76738	-0-		4409 7090	1 9	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359
09	171390 X	NO RPT	-0-	-171390	-0-						Y	NO RPT					359
GALVAN RANCH				WELL #: A938H		RRCID -> 297293		COMPL. DATE 01/10/2025				TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246					
*03	198958 X	103105	-0-	-95853	-0-		4627 8011	1 9	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
04	88258 X	88258	-0-	-0-	-0-		3855 7097	1 9	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
05	102951 X	84214	-0-	-18737	-0-		3828 6696	1 9	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
06	99630 X	72426	-0-	-27204	-0-		3312 5562	1 9	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
07	102951 X	67082	-0-	-35869	-0-		3041 5216	1 9	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1	267
08	102951 X	61875	-0-	-41076	-0-		2728 4278	1 9	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1	217
09	88260 X	NO RPT	-0-	-88260	-0-						Y	NO RPT					217
GALVAN RANCH				WELL #: A940H		RRCID -> 297294		COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569					
*03	222115 X	182605	-0-	-39510	-0-		8281 12426	1 9	161898	2	Y	11296	11079	0	102	1	694
04	158463 X	158463	-0-	-0-	-0-		7008 10934	1 9	140521	2	Y	9940	10078	0	17	1	539
05	183272 X	155911	-0-	-27361	-0-		7191 10286	1 9	138434	2	Y	9351	9183	0	7	1	700
06	177360 X	136875	-0-	-40485	-0-		6354 8610	1 9	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1	324
07	183272 X	132815	-0-	-50457	-0-		6091 8819	1 9	117905	2	Y	8017	7864	0	25	1	452
08	182590 X	124541	-0-	-58049	-0-		5528 7898	1 9	111115	2	Y	7180	7223	0	9	1	400
09	158460 X	NO RPT	-0-	-158460	-0-						Y	NO RPT					400

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
BRISCOE B (SA20)		WELL #: 1388H		RRCID -> 297582		COMPL. DATE 04/20/2025				TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	77717 X	41083	-0-	-36634	-0-	1677	1	32787	2	Y	6017	5892	0	58	1	398		
04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	6619	9	26983	2	Y	5255	5333	0	10	1	310		
05	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	1347	1	28378	2	Y	5615	5478	0	4	1	443		
06	33990 X	24697	-0-	-9293	-0-	5781	9	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1	169		
07	35123 X	23273	-0-	-11850	-0-	1475	1	17829	2	Y	4112	4022	0	13	1	246		
08	35123 X	27411	-0-	-7712	-0-	6177	9	21984	2	Y	3940	3938	0	5	1	243		
09	33990 X	NO RPT	-0-	-33990	-0-	1020	1			Y	NO RPT					243		
						4120	9											
GALVAN RANCH				WELL #: A911H	RRCID -> 297584	COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404								
*03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-	4330	1	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381		
04	57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	6815	9	50925	2	Y	3571	3749	0	9	1	194		
05	76535 X	76535	-0-	-0-	-0-	2539	1	67347	2	Y	5172	4977	0	2	1	387		
06	98040 X	63180	-0-	-34860	-0-	3928	9	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1	170		
07	101308 X	65851	-0-	-35457	-0-	3499	1	58074	2	Y	4342	4254	0	13	1	245		
08	95790 X	53981	-0-	-41809	-0-	5689	9	48023	2	Y	3245	3304	0	5	1	181		
09	74070 X	NO RPT	-0-	-74070	-0-	2905	1			Y	NO RPT					181		
						4523	9											
GALVAN RANCH				WELL #: A915H	RRCID -> 297585	COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524								
*03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-	2544	1	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195		
04	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	3485	9	23070	2	Y	1602	1705	0	5	1	87		
05	56120 X	56120	-0-	-0-	-0-	1149	1	49441	2	Y	3735	3541	0	1	1	280		
06	82410 X	44345	-0-	-38065	-0-	1762	9	39320	2	Y	2707	2873	0	2	1	112		
07	78678 X	42800	-0-	-35878	-0-	2570	1	37819	2	Y	2752	2700	0	9	1	155		
08	56141 X	39923	-0-	-16218	-0-	4109	9	35662	2	Y	2262	2288	0	3	1	126		
09	54300 X	NO RPT	-0-	-54300	-0-	2047	1			Y	NO RPT					126		
						2978	9											
BRISCOE B (SA21)				WELL #: 1399H	RRCID -> 297772	COMPL. DATE 04/22/2025				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521								
*03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	1957	1	38242	2	Y	8669	8550	0	97	1	574		
04	41211 X	41211	-0-	-0-	-0-	9536	9	31535	2	Y	7368	7493	0	14	1	435		
05	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	1571	1	40348	2	Y	8548	8302	0	6	1	675		
06	49170 X	47127	-0-	-2043	-0-	8105	9	37024	2	Y	7430	7764	0	6	1	335		
07	50809 X	43823	-0-	-6986	-0-	2097	1	34445	2	Y	6906	6803	0	26	1	412		
08	50809 X	42105	-0-	-8704	-0-	9403	9	33742	2	Y	6077	6106	0	9	1	374		
09	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-	1930	1			Y	NO RPT					374		
						8173	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B (SA22)		WELL #: 1408H		RRCID -> 297815		COMPL. DATE 04/24/2025		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112 9	1 28770	2	Y	4647	4609	0	58 1	308
04	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	1035 3835 9	1 20756	2	Y	3486	3580	0	8 1	206
05	27543 X	27543	-0-	-0-	-0-	1136 4541 9	1 21866	2	Y	4128	4005	0	3 1	326
06	30750 X	27737	-0-	-3013	-0-	1177 3941 9	1 22619	2	Y	3583	3744	0	3 1	162
07	31775 X	30445	-0-	-1330	-0-	1278 4408 9	1 24759	2	Y	4007	3918	0	12 1	239
08	31775 X	22942	-0-	-8833	-0-	934 3271 9	1 18737	2	Y	2974	3025	0	5 1	183
09	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-				Y	NO RPT				183
BRISCOE B (SA11)		WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317						
*03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	1587 7849 9	1 30997	2	Y	7135	6948	0	54 1	439
04	40655 X	40655	-0-	-0-	-0-	1605 6842 9	1 32208	2	Y	6220	6311	0	11 1	337
05	35314 X	35314	-0-	-0-	-0-	1429 6339 9	1 27546	2	Y	5763	5664	0	4 1	432
06	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	1454 5617 9	1 27876	2	Y	5106	5323	0	4 1	211
07	41757 X	33921	-0-	-7836	-0-	1401 5401 9	1 27119	2	Y	4910	4828	0	16 1	277
08	41757 X	30036	-0-	-11721	-0-	1203 4660 9	1 24173	2	Y	4236	4271	0	6 1	236
09	40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-				Y	NO RPT				236
BRISCOE B (SA18)		WELL #: 2529H		RRCID -> 297938		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		21633 11/11/2024								
BRISCOE B (SA9)		WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 05/12/2025		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015						
*03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-	1906 12484 9	1 37253	2	Y	11349	11284	0	136 1	697
04	44017 X	44017	-0-	-0-	-0-	1617 10003 9	1 32397	2	Y	9094	9281	0	17 1	493
05	37891 X	37891	-0-	-0-	-0-	1475 8036 9	1 28380	2	Y	7305	7215	0	6 1	577
06	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	1302 7026 9	1 24970	2	Y	6387	6671	0	5 1	288
07	44578 X	30521	-0-	-14057	-0-	1202 6048 9	1 23271	2	Y	5498	5436	0	22 1	328
08	44578 X	31407	-0-	-13171	-0-	1202 6063 9	1 24142	2	Y	5512	5494	0	7 1	339
09	43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-				Y	NO RPT				339

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G			WELL #: 1019H			RRCID -> 297980			COMPL. DATE 04/07/2024			TOTAL DEPTH 7061			PERF. 7393 - 16174		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	45880 X	29886	-0-	-15994	-0-		1133	1	22164	2	Y	5990	5872	0	60	1	396
							6589	9									
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-		1002	1	20124	2	Y	5224	5302	0	10	1	308
							5746	9									
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-		1044	1	20067	2	Y	4737	4667	0	4	1	374
							5211	9									
06	24060 X	22733	-0-	-1327	-0-		907	1	17422	2	Y	4004	4194	0	3	1	181
							4404	9									
07	24862 X	22179	-0-	-2683	-0-		870	1	16872	2	Y	4034	3960	0	14	1	241
							4437	9									
08	24862 X	21630	-0-	-3232	-0-		820	1	16495	2	Y	3923	3917	0	5	1	242
							4315	9									
09	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-						Y	NO RPT					242
BRISCOE C (SA19) STATE					WELL #: 1279H	RRCID -> 298017	COMPL. DATE 05/02/2025			TOTAL DEPTH 7169			PERF. 6960 - 20859				
*03	81530 X	65297	-0-	-16233	-0-		2607	1	50961	2	Y	10663	10290	0	71	1	706
							11729	9									
04	74760 X	48936	-0-	-25824	-0-		1924	1	38609	2	Y	7639	7877	0	17	1	451
							8403	9									
05	70277 X	50539	-0-	-19738	-0-		2094	1	40329	2	Y	7378	7240	0	6	1	583
							8116	9									
06	63180 X	45523	-0-	-17657	-0-		1905	1	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
							7084	9									
07	65286 X	43774	-0-	-21512	-0-		1820	1	35257	2	Y	6088	5993	0	22	1	364
							6697	9									
08	65286 X	41856	-0-	-23430	-0-		1678	1	33741	2	Y	5852	5848	0	8	1	360
							6437	9									
09	48930 X	NO RPT	-0-	-48930	-0-						Y	NO RPT					360
BRISCOE G (SA16)					WELL #: 1028H	RRCID -> 298021	COMPL. DATE 04/07/2024			TOTAL DEPTH 7192			PERF. 7393 - 16625				
*03	35278 X	21857	-0-	-13421	-0-		840	1	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
							4599	9									
04	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-		761	1	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
							4125	9									
05	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-		783	1	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
							3720	9									
06	18210 X	17983	-0-	-227	-0-		739	1	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
							3086	9									
07	18817 X	16786	-0-	-2031	-0-		677	1	13045	2	Y	2785	2736	0	10	1	166
							3064	9									
08	18817 X	16264	-0-	-2553	-0-		627	1	12555	2	Y	2802	2792	0	3	1	173
							3082	9									
09	18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-						Y	NO RPT					173
GALVAN RANCH					WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025			TOTAL DEPTH 9364			PERF. 9340 - 22219				
*03	277977 X	175573	-0-	-102404	-0-		8231	1	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
							6458	9									
04	269010 X	148205	-0-	-120805	-0-		6795	1	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
							5128	9									
05	257300 X	141065	-0-	-116235	-0-		6733	1	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
							4752	9									
06	215820 X	134922	-0-	-80898	-0-		6490	1	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
							3894	9									
07	188883 X	135911	-0-	-52972	-0-		6497	1	125788	2	Y	3296	3246	0	11	1	186
							3626	9									
08	175584 X	125376	-0-	-50208	-0-		5795	1	116455	2	Y	2842	2866	0	4	1	158
							3126	9									
09	148200 X	NO RPT	-0-	-148200	-0-						Y	NO RPT					158

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE B (SA10)		WELL #: 2549H		RRCID -> 298275		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 6940	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11/08/2024			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	21632				
GALVAN RANCH		WELL #: B922H		RRCID -> 298289		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 8624	
								PERF. 8846 - 16941	
*03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-	4013 1	78451 2	Y	7756
						8532 9			7643
04	138480 X	76801	-0-	-61679	-0-	3282 1	65823 2	Y	6996
						7696 9			7082
05	143096 X	70558	-0-	-72538	-0-	3162 1	60858 2	Y	5944
						6538 9			5873
06	125940 X	63672	-0-	-62268	-0-	2872 1	55123 2	Y	5161
						5677 9			5388
07	106516 X	62868	-0-	-43648	-0-	2815 1	54509 2	Y	5040
						5544 9			4954
08	90985 X	57624	-0-	-33361	-0-	2510 1	50409 2	Y	4277
						4705 9			4317
09	76800 X	NO RPT	-0-	-76800	-0-			Y	NO RPT
GALVAN RANCH		WELL #: B928H		RRCID -> 298297		COMPL. DATE 03/30/2025		TOTAL DEPTH 8673	
								PERF. 8845 - 18781	
*03	233275 X	156461	-0-	-76814	-0-	7118 1	139216 2	Y	9206
						10127 9			9032
04	225750 X	129389	-0-	-96361	-0-	5708 1	114521 2	Y	8327
						9160 9			8428
05	233275 X	121839	-0-	-111436	-0-	5613 1	108009 2	Y	7470
						8217 9			7356
06	198990 X	102425	-0-	-96565	-0-	4732 1	90839 2	Y	6231
						6854 9			6527
07	174871 X	99074	-0-	-75797	-0-	4546 1	88007 2	Y	5928
						6521 9			5832
08	156457 X	90816	-0-	-65641	-0-	4045 1	81246 2	Y	5023
						5525 9			5070
09	129390 X	NO RPT	-0-	-129390	-0-			Y	NO RPT
GALVAN RANCH		WELL #: B924H		RRCID -> 298353		COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL DEPTH 8689	
								PERF. 8877 - 17227	
*03	168268 X	118168	-0-	-50100	-0-	5270 1	103051 2	Y	8952
						9847 9			8782
04	162840 X	103225	-0-	-59615	-0-	4479 1	89843 2	Y	8094
						8903 9			8191
05	168268 X	100972	-0-	-67296	-0-	4590 1	88395 2	Y	7261
						7987 9			7150
06	146460 X	86958	-0-	-59502	-0-	3978 1	76328 2	Y	6047
						6652 9			6336
07	124217 X	82044	-0-	-42173	-0-	3725 1	72074 2	Y	5677
						6245 9			5588
08	118172 X	75059	-0-	-43113	-0-	3301 1	66349 2	Y	4917
						5409 9			4956
09	103230 X	NO RPT	-0-	-103230	-0-			Y	NO RPT

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH				WELL #:		B926H		RRCID -> 298354		COMPL. DATE 03/28/2025		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8670		- 17757			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	207886	X	128789	-0-	-79097	-0-		5844	1	114289	2	Y	7869	7743	0	77	1	484	
								8656	9										
04	201180	X	107463	-0-	-93717	-0-		4745	1	95210	2	Y	6825	6927	0	12	1	370	
								7508	9										
05	207886	X	99879	-0-	-108007	-0-		4607	1	88629	2	Y	6039	5952	0	5	1	452	
								6643	9										
06	174330	X	85635	-0-	-88695	-0-		3976	1	76255	2	Y	4913	5158	0	4	1	203	
								5404	9										
07	152644	X	82126	-0-	-70518	-0-		3784	1	73289	2	Y	4594	4522	0	16	1	259	
								5053	9										
08	128774	X	74839	-0-	-53935	-0-		3346	1	67235	2	Y	3871	3909	0	5	1	216	
								4258	9										
09	107460	X	NO RPT	-0-	-107460	-0-						Y	NO RPT					216	
GALVAN RANCH				WELL #:		A957H		RRCID -> 298449		COMPL. DATE 04/02/2025		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9396		- 21756			
*03	246574	X	131023	-0-	-115551	-0-		6147	1	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262	
								4689	9										
04	238320	X	115543	-0-	-122777	-0-		5296	1	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198	
								4010	9										
05	223014	X	107136	-0-	-115878	-0-		5114	1	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245	
								3600	9										
06	180570	X	98102	-0-	-82468	-0-		4689	1	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132	
								3505	9										
07	162595	X	95500	-0-	-67095	-0-		4531	1	87691	2	Y	2980	2934	0	10	1	168	
								3278	9										
08	131037	X	87897	-0-	-43140	-0-		4036	1	81120	2	Y	2492	2518	0	3	1	139	
								2741	9										
09	115530	X	NO RPT	-0-	-115530	-0-						Y	NO RPT					139	
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #:		0018H		RRCID -> 298500		COMPL. DATE 09/15/2025		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 6735		- 19698			
04	SHUT IN		44059	-0-	44059	68034		1566	1	31395	2	N	10089	9979	0	12	1	595	
								11098	9										
05	103225	X	35191	-0-	-68034	-0-		1290	1	24798	2	N	8275	8209	0	8	1	653	
								9103	9										
06	57000	X	47175	-0-	-9825	-0-		1897	1	36393	2	N	8077	8359	0	6	1	365	
								8885	9										
07	45167	X	41280	-0-	-3887	-0-		1627	1	31525	2	N	7389	7285	0	28	1	441	
								8128	9										
08	45167	X	34692	-0-	-10475	-0-		1336	1	26856	2	N	5909	5977	0	9	1	364	
								6500	9										
09	47190	X	NO RPT	-0-	-47190	-0-						N	NO RPT					364	
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #:		1238H		RRCID -> 298660		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 7289		- 18016			
04	SHUT IN		29035	-0-	29035	29035		1047	1	20993	2	Y	6359	5984	0			375	
								6995	9										
05	SHUT IN		98755	-0-	98755	127790		3875	1	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1	1458	
								20304	9										
06	194288	X	66498	-0-	-127790	-0-		2560	1	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1	607	
								14796	9										
07	78182	X	62655	-0-	-15527	-0-		2465	1	47723	2	Y	11334	11218	0	46	1	677	
								12467	9										
08	78182	X	58523	-0-	-19659	-0-		2270	1	45594	2	Y	9690	9756	0	14	1	597	
								10659	9										
09	75660	X	NO RPT	-0-	-75660	-0-						Y	NO RPT					597	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY																			
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE																			
		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY												
		//CONT.//		788997															
		WELL #:		1229H	RRCID -> 298661		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 7146		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025																			
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE																			
		WELL #:		1219H	RRCID -> 298663		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL DEPTH 7086		PERF. N/A								
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025																			
BRISCOE B (SA23)																			
		WELL #:		1419H	RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7249 - 19908								
*03	72826	X	72826	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12762	12434	0	845				
							14038	9											
04	68280	X	62272	-0-	-6008	-0-	2393	1	47990	2	Y	10808	10994	0	638				
							11889	9											
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	2468	1	47472	2	Y	10733	10515	0	848				
							11806	9											
06	68280	X	53487	-0-	-14793	-0-	2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	387				
							9429	9											
07	70556	X	51587	-0-	-18969	-0-	2092	1	40463	2	Y	8211	8078	0	490				
							9032	9											
08	70556	X	48052	-0-	-22504	-0-	1897	1	38200	2	Y	7232	7267	0	445				
							7955	9											
09	62280	X	NO RPT	-0-	-62280	-0-					Y	NO RPT			445				
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE																			
		WELL #:		1228H	RRCID -> 298996		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 7253		PERF. N/A								
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025																			
BRISCOE RANCH																			
		WELL #:		2069H	RRCID -> 299078		COMPL. DATE 07/04/2025		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6544 - 19115								
04	95880	X	74871	-0-	-21009	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1	1373				
05	99076	X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	12366	12492	1	1247				
06	59902	X	59902	-0-	-0-	-0-	48801	2	11101	9	N	10092	10537	1	802				
07	99076	X	50559	-0-	-48517	-0-	42547	2	8012	9	N	7284	7257	1	829				
*08	99076	X	52277	-0-	-46799	-0-	42678	2	9599	9	N	8726	8761	1	794				
09	74880	X	NO RPT	-0-	-74880	-0-					N	NO RPT			794				
GALVAN RANCH																			
		WELL #:		A914H	RRCID -> 299105		COMPL. DATE 05/29/2025		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9513 - 22272								
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN		2888	-0-	2888	2888	124	1	2391	2	N	339	314	0	25				
							373	9											
06	SHUT IN		115028	-0-	115028	117916	5197	1	99766	2	N	9150	8796	0	379				
							10065	9											
07	312771	X	194855	-0-	-117916	-0-	8738	1	169157	2	N	15418	14899	0	869				
							16960	9											
*08	181350	X	162805	-0-	-18545	-0-	7007	1	140816	2	N	13620	13712	0	759				
							14982	9											
09	115020	X	NO RPT	-0-	-115020	-0-					N	NO RPT			759				

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	162156	-0-	162156	162156	7574	1	146619	2	N	7239	6831	0	408
*08	SHUT IN	254621	-0-	254621	416777	7963	9	228508	2	N	13399	13052	0	747
09	248910 X	NO RPT	-0-	-248910	167867	11374	1	14739	9	N	NO RPT			747
GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 10014 - 21071														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	78839	-0-	78839	78839	3272	1	62991	2	N	11433	10577	0	856
06	SHUT IN	191686	-0-	191686	270525	12576	9	162693	2	N	18650	18727	0	772
07	482436 X	211911	-0-	-270525	-0-	8478	1	180322	2	N	20251	19822	0	1142
*08	188945 X	183308	-0-	-5637	-0-	20515	9	157155	2	N	16668	16857	0	929
09	182850 X	NO RPT	-0-	-182850	-0-	9313	1			N	NO RPT			929
						22276	9							
						7818	1							
						18335	9							
GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 10132 - 22100														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	140024	-0-	140024	140024	5893	1	113438	2	N	18812	17403	0	1409
06	SHUT IN	217984	-0-	217984	358008	20693	9	189982	2	N	16452	17168	0	681
07	585780 X	227772	-0-	-358008	-0-	9905	1	199020	2	N	16789	16471	0	947
*08	213565 X	213565	-0-	-0-	-0-	18097	9	189170	2	N	13620	13788	0	759
09	205590 X	NO RPT	-0-	-205590	-0-	10284	1			N	NO RPT			759
						18468	9							
						9413	1							
						14982	9							
GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	10949	-0-	10949	10949	502	1	10119	2	N	298	281	0	17
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	10949	328	9			N	NO RPT			17
SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134														
04	63330 X	48580	-0-	-14750	-0-	1811	1	36329	2	N	9491	9011	0	560
05	DELQ PR	83702	-0-	83702	83702	10440	9	61982	2	N	16818	16043	0	1328
06	130203 X	46501	-0-	-83702	-0-	3220	1	33632	2	N	10106	10967	0	456
07	65441 X	53960	-0-	-11481	-0-	18500	9	41070	2	N	9788	9625	0	584
*08	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	1752	1	35711	2	N	8669	8707	0	534
09	70140 X	NO RPT	-0-	-70140	-0-	11117	9			N	NO RPT			534
						2123	1							
						10767	9							
						1776	1							
						9536	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)										CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
										WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0			63			
06	SHUT IN	156096	-0-	156096	161924	920	9												
07	417290 X	255366	-0-	-161924	-0-	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531			
08	237615 X	224866	-0-	-12749	-0-	14103	9												
09	156090 X	NO RPT	-0-	-156090	-0-	11417	1	221062	2	N	20806	20124	0	40	1	1173			
						22887	9												
						9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995			
						19649	9												
										N	NO RPT					995			
GALVAN RANCH										WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	7612	-0-	7612	7612	352	1	7106	2	N	140	132	0			8			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7612	154	9			N	NO RPT					8			
GALVAN RANCH										WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	109438	-0-	109438	109438	5124	1	99211	2	N	4639	4377	0			262			
08	SHUT IN	238938	-0-	238938	348376	5103	9	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618			
09	231690 X	NO RPT	-0-	-231690	116686	10750	1			N	NO RPT					618			
						12208	9												
SAN AMBROSIA D (SA15)										WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737									
05	0	19803	-0-	19803	19803	752	1	14425	2	N	4205	3873	0			332			
06	0	21243	-0-	21243	41046	4626	9	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196			
07	77428 X	36382	-0-	-41046	-0-	817	1	27399	2	N	6879	6649	0	15	1	411			
08	28861 X	26304	-0-	-2557	-0-	4781	9	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319			
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-	1416	1			N	NO RPT					319			
						7567	9												
						976	1												
						5704	9												
BRISCOE C										WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A									
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRISCOE C										WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE C			WELL #: 0039H			RRCID -> 299702			COMPL. DATE 03/19/2025			TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C			WELL #: 0028H			RRCID -> 299704			COMPL. DATE 03/25/2025			TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C			WELL #: 0049H			RRCID -> 299804			COMPL. DATE 04/01/2025			TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C (SA25)			WELL #: 0059H			RRCID -> 299851			COMPL. DATE 04/08/2025			TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C (SA26)			WELL #: 0048H			RRCID -> 299903			COMPL. DATE 04/18/2025			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C (SA27)			WELL #: 0069H			RRCID -> 299904			COMPL. DATE 04/27/2025			TOTAL DEPTH 6268 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE C (SA28)			WELL #: 0038H			RRCID -> 299905			COMPL. DATE 05/06/2025			TOTAL DEPTH 6402 PERF. N/A							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997															
SAN AMBROSIA F (SA38)		WELL #:		0039H	RRCID -> 299962		COMPL. DATE 09/16/2025				TOTAL	DEPTH	6318	PERF.	6732	- 19597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
*03	70215 X	70215	-0-	-0-	-0-				2196	1	42924	2	N	22814	21356	0	11	1	1510
									25095	9									
04	96604 X	96604	-0-	-0-	-0-				3145	1	63090	2	N	27608	27452	0	37	1	1629
									30369	9									
05	68386 X	60112	-0-	-8274	-0-				2025	1	38998	2	N	17354	17592	0	21	1	1370
									19089	9									
06	88432 X	88432	-0-	-0-	-0-				3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	12	1	929
									22640	9									
07	88609 X	88609	-0-	-0-	-0-				3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	71	1	1093
									20128	9									
08	75826 X	75826	-0-	-0-	-0-				2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	23	1	891
									15914	9									
09	66180 X	NO RPT	-0-	-66180	-0-							N	NO RPT						891
SAN AMBROSIA D (SA16)		WELL #:		3288H	RRCID -> 300111		COMPL. DATE 03/23/2025				TOTAL	DEPTH	6543	PERF.	6676	- 14949			
09	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-							N	NO RPT						-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292			RRCID -> 298621		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	10092	- 19285			
CACTUS JACK		WELL #:		101H															
04	70080 X	52095	-0-	-17985	-0-				1430	1	46009	2	N	4233	4101	1			190
									4656	9									
05	65286 X	55796	-0-	-9490	-0-				3457	1	48335	2	N	3640	3510	1			320
									4004	9									
06	60120 X	51923	-0-	-8197	-0-				3083	1	45444	2	N	3087	3192	1			215
									3396	9									
07	57009 X	50910	-0-	-6099	-0-				3331	1	44435	2	N	2858	2858	1			215
									3144	9									
08	55924 X	20672	-0-	-35252	-0-				1931	1	17566	2	N	1068	1083	1			200
									1175	9									
09	54000 X	37378	-0-	-16622	-0-				35066	2	2312	9	N	2102	2110	1			192
CACTUS JACK		WELL #:		102H	RRCID -> 298622		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL	DEPTH	9311	PERF.	9890	- 17465			
04	55350 X	51757	-0-	-3593	-0-				1398	1	44978	2	N	4892	4756	1			201
									5381	9									
05	57195 X	56829	-0-	-366	-0-				3485	1	48726	2	N	4198	4016	1			383
									4618	9									
06	55350 X	54494	-0-	-856	-0-				3188	1	46993	2	N	3921	4044	1			260
									4313	9									
07	54963 X	53436	-0-	-1527	-0-				3448	1	45992	2	N	3633	3622	1			271
									3996	9									
08	56823 X	33755	-0-	-23068	-0-				3200	1	29110	2	N	1314	1352	1			233
									1445	9									
09	54990 X	45168	-0-	-9822	-0-				42044	2	3124	9	N	2840	2776	1			297
CACTUS JACK		WELL #:		103H	RRCID -> 298722		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	10322	- 20203			
04	85200 X	64235	-0-	-20965	-0-				1719	1	55311	2	N	6550	6374	1			275
									7205	9									
05	76446 X	74303	-0-	-2143	-0-				4504	1	62982	2	N	6197	5897	1			575
									6817	9									
06	73980 X	72678	-0-	-1302	-0-				4232	1	62386	2	N	5509	5722	1			362
									6060	9									
07	71105 X	71105	-0-	-0-	-0-				4579	1	61070	2	N	4960	4951	1			371
									5456	9									
08	74307 X	40311	-0-	-33996	-0-				3761	1	34211	2	N	2126	2091	1			406
									2339	9									
09	72690 X	50093	-0-	-22597	-0-				46339	2	3754	9	N	3413	3545	1			274

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292						
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		203H	RRCID -> 300276	COMPL. DATE 12/28/2024	TOTAL DEPTH 9109	PERF.10081	- 20030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOS ANGELES (4700)				54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
REPUBLIC EES, LLC				702639						
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4804	- 5070	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
CPL		WELL #:		1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6525	- 6575	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691						
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190	- 6262	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
MAVERICK COUNTY		WELL #:		3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198	- 6689	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
MAVERICK COUNTY		WELL #:		5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6508	- 7763	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
AMRWR, LLC 102699 TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001														
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
AMRWR, LLC //CONT.// 102699												
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-		56
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-		56
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-		56
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-		56
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-		56
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-		56
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
04	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1770	2	28 9	N	25		162
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35 9	N	32		194
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1766	2	25 9	N	23		217
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1784	2	22 9	N	20		237
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1790	2	12 9	N	11	173 1	75
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7 9	N	6		81
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
04	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2		N	-0-		21
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-		21
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2		N	-0-		21
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-		21
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11 9	N	10		31
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15 9	N	14		45
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
XOG OPERATING LLC				945921								
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
MERCER, MATTIE		WELL #:	15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
DORSET-TILLER		WELL #:	16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		WELL #:	7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)		WELL #:	1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		WELL #:	4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALKEK		WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1778

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK									
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																			
ALKEK WELL #: 10										RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2639	-	2852				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT										WELL #: 15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2346	-	3400		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT										WELL #: 18	RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461	-	2919		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALKEK										WELL #: 16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2385	-	5264		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK										254277 WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 2544	PERF. 2404	-	3313			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAGUELLITOS (5900) FIRST UNITED OIL & GAS CORP. WITHERS										56794 485 269053 WELL #: 114864	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 5904	-	5913			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED										08/14/2001									

MARTIN RANCH (EDWARDS)			57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
C&E PRODUCTION, LLC			120529											
MEYERS SWD			WELL #: 2		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559		PERF.10330 - 11396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)			57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY			843153											
SEARCY			WELL #: 2 C		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2298 - 2302			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)			57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY			843153											
SEARCY			WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2392 - 2396			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)			58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HENRY PETROLEUM LLC			378641											
COLE, B. J.			WELL #: 1		RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404			
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	350	-0-	-3370	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
WEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548			
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
09	960 N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-			-0-
COLE, B. J.			WELL #: 3		RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
07	775 X	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
*09	750 X	159	-0-	-591	-0-	159	2			N	-0-			-0-
WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171														
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*09	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-			-0-
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340														
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	1550 X	1096	-0-	-454	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
07	1550 X	85	-0-	-1465	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	1085 X	405	-0-	-680	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*09	1500 X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-			-0-
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525														
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
*09	690 N	170	-0-	-520	-0-	170	2			N	-0-			-0-
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*09	600 N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-			-0-
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
*09	870 N	451	-0-	-419	-0-	451	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL	DEPTH 11615	PERF.11264	- 11458
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2				-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
08		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2				-0-
*09		450 N	128	-0-	-322	-0-	128	2				-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.11298	- 11520
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				-0-
*09		570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2				-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11134	- 11378
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL	DEPTH 11648	PERF.11069	- 11271
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
05		1333 N	629	-0-	-704	-0-	629	2				-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2				-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				-0-
*09		1320 N	415	-0-	-905	-0-	415	2				-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL	DEPTH 11692	PERF.11260	- 11428
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL	DEPTH 11515	PERF.11258	- 11515
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2				-0-
*09		660 N	225	-0-	-435	-0-	225	2				-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL	DEPTH 11464	PERF.11073	- 11464
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2				-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				-0-
*09		360 N	213	-0-	-147	-0-	213	2				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-	
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-	-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-	
WEST B					WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400	
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-		-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-		1489	2			N	-0-		-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1421	2			N	-0-		-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-		-0-
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-		1070	2			N	-0-		-0-
*09	1410	N	110	-0-	-1300	-0-		110	2			N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218										
WAYNE WEST RANCH "A"					WELL #:		1	RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11102 - 11140	
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-		-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MARLEY, JESS					WELL #:		1	RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11063 - 11334	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA					WELL #:		1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "A"					WELL #:		2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218													
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11130	-	11230			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 149282		COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10942	-	11070			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	7	RRCID -> 150571		COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.11270	-	11513			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.11042	-	11230			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL	DEPTH	11473	PERF.11300	-	11473			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID -> 153127		COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	11616	PERF.11393	-	11616			
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACTON, PAMELA				WELL #:	5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11270	-	11590			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11250	-	11540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295	-	11590		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202	-	11498		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260	-	11437		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649	-	13155		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11384	-	11637		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11025	-	11392		
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218														
WEST, WAYNE RANCH "B"			WELL #:		9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL	DEPTH 11375	PERF.11050 - 11375							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MARLEY '68'			WELL #:		1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL	DEPTH 14086	PERF.11365 - 14086							
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-							N	-0-					-0-	
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ACTON, PAMELA			WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL	DEPTH 11737	PERF.11357 - 11737							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"			WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH 12742	PERF.10871 - 11200							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ACTON, PAMELA			WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL	DEPTH 13457	PERF.11366 - 13457							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"			WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11001 - 11348							
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-							N	-0-					-0-	
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "AB"			WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10950 - 11400							
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-							N	-0-					-0-	
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832									
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
INDIGO PETROLEUM, LLC														
MAYFIELD "A"														

MINERVA-ROCKDALE			61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.			169786					
JEFFRY "A"			WELL #: 1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 1330	PERF. 1260	- 1280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC			182068					
WENZEL, BENNIE -B-			WELL #: 2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 650	PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.			816730					
PRATT, S. C. "B"			WELL #: 2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306	PERF. 982	- 992
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEJAS EXPLORATION INC.			841275					
BEATHARD, EARL			WELL #: 3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)			63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	- 10619
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181

MULE CREEK (OLMOS)			63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY			689275					
HALSELL -B-			WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)			65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
MILBY			WELL #: 1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118 - 2130	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MILBY			WELL #: 2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060 - 2102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MILBY			WELL #: 4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100 - 2114	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PANDALE (CANYON SAND)			68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY			859824					
MILLS -129-			WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 2574 - 2878	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MILLS -128-			WELL #: 1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE 10/12/1976	TOTAL DEPTH 17511	PERF. N/A	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PANDALE (CANYON SAND) WOLFCAMP ENERGY, LLC BUNGER "30"				//CONT.//	68804 300 935660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
				WELL #:	5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4012	-	4298					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3590	-	3966					
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:	1	RRCID -> 196271	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 4192	PERF. 4004	-	4109					
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:	2	RRCID -> 196272	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2866	-	3700					
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:	4	RRCID -> 202546	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 4254	-	4274					
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
MILLS 19				WELL #:	3	RRCID -> 202986	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3050	-	4014					
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	7	RRCID -> 203272	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3528	-	3840					
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) WOLFCAMP ENERGY, LLC MILLS TRUST "19"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	68804 300 935660 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
						RRCID -> 203274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4436	PERF.	3192	-	4170				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"					WELL #:	2	RRCID -> 203296	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3091	-	4125				
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
BUNGER "30"					WELL #:	3	RRCID -> 206705	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUNGER "30"					WELL #:	8	RRCID -> 207226	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL	DEPTH	4835	PERF.	3444	-	4260				
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
BUNGER "30"					WELL #:	9	RRCID -> 207616	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL	DEPTH	4780	PERF.	3172	-	4538				
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"					WELL #:	4	RRCID -> 208530	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL	DEPTH	4436	PERF.	3022	-	3970				
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
MILLS TRUST "126"					WELL #:	3	RRCID -> 209207	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3216	-	4214				
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544		
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913								
TUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364 - 7611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: FRI0			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032 - 9330				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224 - 6573				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				WELL #: 1H	RRCID -> 296783	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6392 - 11110				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			100
05	0 W	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			100
06	0 W	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			100
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501		N	-0-			100
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501		N	-0-			100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			501								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501		N	-0-			100
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 298363	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6466 - 11229				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
SHINER RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025																
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CML EXPLORATION, LLC			120648													
RUSSELL			WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940					
04	1530 #	1434	-0-	-96	-0-	202 1	1015 2	N	197	188 1						196
05	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	217 9	940 2	N	271	181 1						286
06	1410 #	1286	-0-	-124	-0-	239 1	842 2	N	222	189 1						319
07	1488 #	1474	-0-	-14	-0-	298 9	981 2	N	235	188 1						366
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	200 1	1030 2	N	277	541 1						102
09	1440 #	1272	-0-	-168	-0-	244 9	873 2	N	177							279
PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691													
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEMBERTON (NAVARRO)			70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
Y OIL COMPANY INC.			950440													
DREYFUS, JACK J.			WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.				70411 210 250718 WELL #: 1690H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200654	CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2004				TOTAL	DEPTH	5875	PERF.	5785	-	7306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3	127	9	N	115	165	1			421
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					421
06	1050 N	872	-0-	-178	-0-	-0-	815	3	57	9	N	52					473
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					473
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	-0-	801	3	73	9	N	66	165	1			374
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	-0-	713	3			N	-0-					374

KOTHMAN				WELL #: 1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL	DEPTH	6037	PERF.	5903	-	6983				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS				WELL #: 1684H	RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL	DEPTH	5831	PERF.	5787	-	7037				
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					17
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					17
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	-0-	411	3			N	-0-					17
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	-0-	380	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL	DEPTH	5935	PERF.	5820	-	6673				
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					58
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					58
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					58
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					58
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					58
09	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					58

KOTHMAN				WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL	DEPTH	6028	PERF.	5951	-	7425				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN				WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL	DEPTH	5971	PERF.	5862	-	6909				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH				WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH	4659	PERF.	4600	-	6600				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718															
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH		5943 PERF. 5922 - 6932							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
COVERT						WELL #: 118H	RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH		6024 PERF. 6105 - 7502				
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					32
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					32
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					32
09		570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					32
KOTHMAN						WELL #: 1629H	RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		6070 PERF. 5874 - 7189				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, F. J. UNIT 1						WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH		6018 PERF. 5963 - 7295				
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					40
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
06		1050 N	865	-0-	-185	-0-	865	3			N	-0-					40
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					40
08		961 N	659	-0-	-302	-0-	659	3			N	-0-					40
09		870 N	637	-0-	-233	-0-	637	3			N	-0-					40
O'MEARA						WELL #: 1679	RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH		5898 PERF. 5824 - 7246				
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					22
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					22
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					22
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					22
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
COVERT, F. M.						WELL #: 1472H	RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		5898 PERF. 5988 - 6010				
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					23
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					23
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
KOTHMAN						WELL #: 1674H	RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		6023 PERF. 6616 - 7610				
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					33
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					33
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					33

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718									
WEBB, F. J.			WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			70
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			70
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			70
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			70
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			70
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			70
HAMILTON, CLAY			348557									
HAMILTON			WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844			
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267									
PENA CREEK SWD			WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENA CREEK SWD			WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS			199804									
GROCE, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933									
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 2625 - 2750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2089 - 2550	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2141 - 2602	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2222 - 2540	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)				70453 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831								
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENDENCIA (OLMOS)				70453 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831								
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 712 - 1352	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)			71507 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320					
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE			WELL #:	RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104 - 5142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
PLUGGED AND ABANDONED			10/03/2013					
PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487					
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2504 - 2524	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191					
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2532 - 2538	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765					
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752 - 5838	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5088 - 5130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233

OIL AND GAS DIVISION														

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)				//CONT.//	73107 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MAVERICK	
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402									
BRISCOE-SANER				WELL #:	2047	RRCID -> 186238				COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50

BRISCOE-SANER				WELL #:	1046	RRCID -> 188396				COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63

PRUE RANCH (OLMOS A)					73305 260	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FRIIO	
LP OPERATING, LLC					480178									
HITZFELDER				WELL #:	4	RRCID -> 175067				COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HITZFELDER				WELL #:	6	RRCID -> 193850				COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SN00TS B				WELL #:	3	RRCID -> 290443				COMPL. DATE 06/03/2020			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10

RHODE (7300)					76198 710	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 194094				COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

RHODE (7300)			//CONT.//			76198 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
LINDHOLM GU 86			WELL #:			1	RRCID -> 221358			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
RHODE (10,600 WILCOX)						76198 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313														
LINDHOLM C S			WELL #:			1A	RRCID -> 112239			COMPL. DATE 10/26/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662							
04	1410	X	1038		-0-	-372		-0-		84	1	954	3	Y	-0-					70
05	3162	X	890		-0-	-2272		-0-		66	1	824	3	Y	-0-					70
06	3060	X	-0-		-0-	-3060		-0-						Y	-0-					70
07	0	X	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					70
08	1612	X	-0-		-0-	-1612		-0-						Y	-0-					70
09	1050	X	524		-0-	-526		-0-		28	1	496	3	Y	-0-					70
LINDHOLM, R. G.			WELL #:			1	RRCID -> 112584			COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553							
04	5220	X	4260		-0-	-960		-0-		345	1	3915	3	Y	-0-					23
05	5394	X	3498		-0-	-1896		-0-		248	1	3250	3	Y	-0-					23
06	4770	X	-0-		-0-	-4770		-0-						Y	-0-					23
07	0	X	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
08	4402	X	-0-		-0-	-4402		-0-						Y	-0-					23
09	4260	X	77		-0-	-4183		-0-		5	1	72	3	Y	-0-					23
RHODE, D. W. 26			WELL #:			1	RRCID -> 115105			COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556							
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. 26			WELL #:			2	RRCID -> 119199			COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580							
04	1710	X	14		-0-	-1696		-0-		1	1	13	3	Y	-0-		35	1		32
05	1829	X	-0-		-0-	-1829		-0-						Y	-0-					32
06	3930	X	-0-		-0-	-3930		-0-						Y	-0-					32
07	0	X	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					32
08	310	X	-0-		-0-	-310		-0-						Y	-0-					32
09	14	X	-0-		-0-	-14		-0-						Y	-0-					32
RHODE, D. W. 26			WELL #:			3	RRCID -> 119564			COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564							
04	240	N	93		-0-	-147		-0-		8	1	84	3	Y	1		4	1		4
										1	9									
05	186	N	107		-0-	-79		-0-		8	1	98	3	Y	1					5
										1	9									
06	90	N	-0-		-0-	-90		-0-						Y	-0-					5
07	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					5
08	93	N	-0-		-0-	-93		-0-						Y	-0-					5
09	42	N	42		-0-	-0-		-0-		2	1	39	3	Y	1					6
										1	9									

RHODE (10,600 WILCOX)													CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
RHODE, D. W. 26																	
//CONT.// 76198 950													NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 169313													CAPACITY				
WELL #: 4													RRCID -> 119903				
COMPL. DATE 03/11/2003													TOTAL DEPTH 10700				
PERF.10395													- 10461				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
LINDHOLM C S GAS UNIT													WELL #: 4				
RRCID -> 134358													COMPL. DATE 04/16/1990				
TOTAL DEPTH 10910													PERF.10554				
- 10652																	
04	4800	X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-					17
05	4619	X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-					17
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					17
09	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					17
LINDHOLM C S GAS UNIT													WELL #: 5				
RRCID -> 136506													COMPL. DATE 09/17/1990				
TOTAL DEPTH 10975													PERF.10750				
- 10827																	
04	660	X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					52
05	651	X	462	-0-	-189	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					52
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					52
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-					52
LINDHOLM C S GAS UNIT													WELL #: 7				
RRCID -> 144622													COMPL. DATE 01/29/1993				
TOTAL DEPTH 11100													PERF.10644				
- 10750																	
04	720	X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					32
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					32
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	3	Y	-0-					32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT													WELL #: 6				
RRCID -> 144901													COMPL. DATE 12/21/1992				
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10554				
- 10654																	
04	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-					43
05	3286	X	1836	-0-	-1450	-0-	132	1	1704	3	Y	-0-					43
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					43
09	1800	X	217	-0-	-1583	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					43
RHODE, D. W. 26													WELL #: 5				
RRCID -> 213903													COMPL. DATE 01/12/2006				
TOTAL DEPTH 10658													PERF.10462				
- 10500																	
04	7380	X	6407	-0-	-973	-0-	510	1	5824	3	Y	66	139	1			194
							73	9									
05	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	417	1	5453	3	Y	71					265
							78	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					265
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					265
09	6420	X	2955	-0-	-3465	-0-	161	1	2770	3	Y	22					287
							24	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7801	RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 11012 - 11027						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	63	-0-	63	96	62	2	1	9	N	1			84
05	14B2 EXT	65	-0-	65	161	64	2	1	9	N	1	25	1	60
06	14B2 EXT	68	-0-	68	229	67	2	1	9	N	1			61
07	14B2 EXT	64	-0-	64	293	63	2	1	9	N	1			62
08	14B2 EXT	69	-0-	69	362	68	2	1	9	N	1			63
09	0 # NO RPT		-0-	-0-	362					N	NO RPT			63
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750 - 7761						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760 - 5766						
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518 - 7532						
04	0 N	50	-0-	50	-0-	49	2	1	9	N	1			120
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	35	1	86
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			87
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1			88
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1			89
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332 - 7344						
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1			76
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1			77
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1			78
08	DELQ PR	76	-0-	76	76	75	2	1	9	N	1			79
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812 - 3832						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318														
04	6540 X	6323	-0-	-217	-0-	673	1	5599	3	Y	46			125
						51	9							
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	643	1	5227	3	Y	37	115	1	47
						41	9							
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			47
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			47
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			47
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			47

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298														
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	23			74
						25	9							
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	583	3	Y	19	66	1	27
						21	9							
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			27
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			27
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																						
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																						
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																						
WAGNER OIL COMPANY 891175																						
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																						
WAGNER OIL COMPANY 891175																						
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824																						
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000																						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																						
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																						
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY				76218 500 653223	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1				RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308 - 10295									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	61 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					59
06	650 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	162	162	1			59
						178	9									
07	1020 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	-0-					59
08	772 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	20					79
						22	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-				76219 400 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 2				RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926 - 8950									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171 - 9181								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136 - 9148								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM 84				76219 495 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1				RRCID -> 175754	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9050 - 9060									
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	N	-0-					126
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	N	-0-					126
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					126
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					126
LINDHOLM 86-1				WELL #: 2	RRCID -> 220976	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9330 - 9372								
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-					13
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-					13
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8825	-	8830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
UMMA RESOURCES, LLC				875670							
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838	-	8858	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					-0-	
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11042	-	11188	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	9 1	33 2	1		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					12	
RIMROCK (CANYON 4600)				76718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAL			
RIO-TEX, INC.				712930							
LEWIS				WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508	-	4670	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
RINEHART (AUSTIN CHALK)				76757 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEXAR			
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III				861750							
TOMASI				WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100	-	1150	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327								
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
M	0		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100								
DECLÉENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)			77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100								
DECLÉENE			WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
GLASSCOCK				WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK				WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK				WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2465 - 2477		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK				WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2368 - 2381		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES				WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3670 - 3882		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETEN				WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES				WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
DISMUKES		WELL #:		1901A	RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3776	- 3786
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DISMUKES		WELL #:		5501	RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3656	- 3890
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
DISMUKES		WELL #:		5602	RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3683	- 3713
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GLASSCOCK		WELL #:		501	RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970	- 3041
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
DISMUKES		WELL #:		5601	RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 3746	- 3760
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FREEMAN		WELL #:		5402	RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3847	- 3962
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	17	-0-	17	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	17		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	17		N	NO RPT	-0-	
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 2456	- 2485
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC														
GLASSCOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	149	-0-	-121	-0-		149 2			N	-0-			-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-		97 2			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2			N	-0-			-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK "19"														
WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	930 N	432	-0-	-498	-0-		432 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 2			N	-0-			-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153 2			N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK 18														
WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402														
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-		135 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2			N	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2			N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420														
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2			N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2			N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK 26														
WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC														
EPPERSON, SAM														
WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896														
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		9 1	144 3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9 1	134 3		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		8 1	129 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		12 1	179 3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	483460											
EPPERSON, WILLIAM				WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL.	DATE 05/20/1988	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2532 -	2653	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	174	-0-	-36	-0-		10	1	164	3	N		-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-		10	1	158	3	N		-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-		14	1	218	3	N		-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-		13	1	209	3	N		-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-		12	1	194	3	N		-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N		NO RPT			-0-
EPPERSON, WILLIAM				WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL.	DATE 05/20/1988	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2609 -	2644	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-		10	1	164	3	N		-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-		10	1	158	3	N		-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-		14	1	218	3	N		-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-		13	1	209	3	N		-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-		12	1	194	3	N		-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N		NO RPT			-0-
STEWART "47"				WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL.	DATE 05/24/1991	TOTAL	DEPTH	4295	PERF.	2530 -	2568	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-		21	1	336	3	N		-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-		14	1	219	3	N		-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-		18	1	292	3	N		-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-		18	1	280	3	N		-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		17	1	268	3	N		-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N		NO RPT			-0-
HABY				WELL #:	148	RRCID ->	142265	COMPL.	DATE 08/12/1992	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3830 -	3850	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		8	1	112	3	N		-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5	1	79	3	N		-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N		-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		3	1	44	3	N		-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		NO RPT			-0-
HABY				WELL #:	140	RRCID ->	143085	COMPL.	DATE 08/05/1991	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3772 -	3792	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	N		-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	3	N		-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	3	N		-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-		2	1	25	3	N		-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N		-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		NO RPT			-0-
HABY				WELL #:	248	RRCID ->	143161	COMPL.	DATE 10/20/1992	TOTAL	DEPTH	4482	PERF.	2555 -	2579	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		9	1	138	3	N		-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7	1	117	3	N		-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		10	1	152	3	N		-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	3	N		-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N		-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		NO RPT			-0-
HABY				WELL #:	240	RRCID ->	143499	COMPL.	DATE 11/15/1992	TOTAL	DEPTH	4377	PERF.	3696 -	3780	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N		-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	1			N		-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		17	1	262	3	N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N		NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)													CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC																
CLOUDT "55"																
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 483460																
WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-			-0-		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-			-0-		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-		
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-			-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPPERSON "47"													WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-		
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-		
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-		
WHITWORTH													WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-		
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-		
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-		
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-		
HABY													WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-		
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-			-0-		
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-			-0-		
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-		
STEWART													WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-			-0-		
05	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-			-0-		
06	540 N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-		
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	N	-0-			-0-		
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	3	N	-0-			-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-		
DEEL													WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-		
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-		
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-		
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC				875310						
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857						
OWEN		WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
D90 ENERGY, LLC				195797						
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200						
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.				182820						
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, J. R.				348610						
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) NEW WORLD ENERGY DELANE UNIT										78139 142 606120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
										WELL #:	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7500 - 7598	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT										647284	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7596 - 7656	
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			44
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			44
06		690 N	470	-0-	-220	-0-	-0-	470	2			N	-0-			44
07		899 N	689	-0-	-210	-0-	-0-	689	2			N	-0-			44
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			44
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A										WELL #:	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7570	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	22 9		N	20			174
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	17 9		N	15			189
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	265	2	11 9		N	10			199
07		341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	270	2	22 9		N	20			219
08		372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	290	2	33 9		N	30			249
*09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	39 9		N	35	176 1		108
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A										WELL #:	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7512 - 7576	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
ROOS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 - 7630	
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05		248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07		310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C.										661328	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A														
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	9	-0-	9	17	8 1	1 9	N	1				18
05	14B	DENY	8	-0-	8	25	8 1		N	-0-				18
06	14B	DENY	8	-0-	8	33	8 1		N	-0-				18
07	14B	DENY	8	-0-	8	41	8 1		N	-0-				18
08	14B	DENY	8	-0-	8	49	8 1		N	-0-				18
09	14B	DENY	7	-0-	7	56	7 1		N	-0-				17
ROOS (WILCOX 7600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROOS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAHOTA (STRAWN)														
SDMB RESOURCES LLC														
SAHOTA CARSON 20BU														
WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SAHOTA CARSON 19BU														
04	0 W	107	-0-	107	5707	107 3			N	-0-				-0-
05	0 W	125	-0-	125	5832	125 3			N	-0-				-0-
06	0 W	60	-0-	60	5892	60 3			N	-0-				-0-
07	0 W	110	-0-	110	6002	110 3			N	-0-				-0-
08	0 W	55	-0-	55	6057	55 3			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)														
BIRCH, J. M.														
O'MEARA														
WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
L & J EXPLORATION, LLC														
BOWMAN														
WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)														
L & J EXPLORATION, LLC														
HITCHCOCK -A- UNIT														
WELL #: 4A					RRCID -> 251838					COMPL. DATE 07/02/2009				
TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3645 - 3651					CNTY: DIMMIT				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
WELL #: 2 C					RRCID -> 076713					COMPL. DATE 03/12/1978				
TOTAL DEPTH 8506					PERF. 7806 - 7814					CNTY: MCMULLEN				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
WELL #: 2 T					RRCID -> 076846					COMPL. DATE 03/12/1978				
TOTAL DEPTH 8506					PERF. 8316 - 8328					CNTY: MCMULLEN				
04	2520	1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N		7		59
05	2604	2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N		7		66
06	2520	3040	-0-	520	-0-	3032	2	8	9	N		7		73
07	2325 #	1302	-0-	-1023	-0-	1296	2	6	9	N		5		78
08	2542 #	312	-0-	-2230	-0-	312	2			N		-0-		78
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N		NO RPT		78
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 160860					COMPL. DATE 08/26/1996				
TOTAL DEPTH 9699					PERF. 9524 - 9574					CNTY: MCMULLEN				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	11	9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	9	18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	18
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS														
WELL #: 35					RRCID -> 234773					COMPL. DATE 11/14/2007				
TOTAL DEPTH 9497					PERF. 9470 - 9497					CNTY: MCMULLEN				
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-	20
05	1042 X	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y		130		150
06	11851 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11851	2			Y		-0-		150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-11983	-0-	11983	2	85	9	Y		77	167 1	60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11983				Y		70		130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11983				Y		NO RPT		130
GUBBELS														
WELL #: 49					RRCID -> 261830					COMPL. DATE 08/02/2011				
TOTAL DEPTH 10020					PERF. 9783 - 9794					CNTY: MCMULLEN				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO)			81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA										
AMRWR, LLC			102699																
N. N. H. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH		1925 PERF. 1912 - 1922								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ZAVALA						
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230																
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH		1497 PERF. 668 - 704								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH		986 PERF. 718 - 756								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		1116 PERF. 830 - 834								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH -B-			WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908 PERF. 739 - 755								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SERBAN (CRETACEOUS L.O.)			82263 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
BAYLOR OPERATING, LLC			058832																
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025 PERF. 6347 - 6885								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													83704 300 383192				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
													WELL #: 1				RRCID -> 157579				COMPL. DATE 01/01/1996				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-				-0-												
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	Y	-0-				-0-												
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-				-0-												
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-				-0-												
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	15	1	68	2	Y	-0-				-0-												
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-				-0-												
DANIEL, M. K.													WELL #: 3				RRCID -> 159570				COMPL. DATE 07/03/1996				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853			
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-				-0-												
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-				-0-												
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-				-0-												
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-				-0-												
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-				-0-												
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-				-0-												
DANIEL, M. K.													WELL #: 4				RRCID -> 159573				COMPL. DATE 07/02/1996				TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970			
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	926	2	Y	-0-				-0-												
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1029	2	Y	-0-				-0-												
06	1500 N	763	-0-	-737	-0-	-0-	125	1	638	2	Y	-0-				-0-												
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1108	2	Y	-0-				-0-												
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-				-0-												
09	750 N	160	-0-	-590	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-				-0-												
DANIEL - STATE 2													WELL #: 1				RRCID -> 160490				COMPL. DATE 10/06/1996				TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
DANIEL-STATE 2													WELL #: 2				RRCID -> 160491				COMPL. DATE 10/05/1996				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 1				RRCID -> 160610				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704			
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	-0-	88	1	253	2	Y	-0-				-0-												
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	76	1	272	2	Y	-0-				-0-												
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-				-0-												
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-				-0-												
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-				-0-												
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	-0-	45	1	154	2	Y	-0-				-0-												
MEADOWS-STATE 2													WELL #: 1				RRCID -> 160611				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903			
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	36	1	104	2	Y	-0-				-0-												
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	-0-				-0-												
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-				-0-												
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	124	2	Y	-0-				-0-												
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-				-0-												
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-				-0-												

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL-STATE 2															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	170	1	487	2	Y	-0-		-0-		
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	139	1	494	2	Y	-0-		-0-		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-		-0-		
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	163	1	714	2	Y	-0-		-0-		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	Y	-0-		-0-		
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813															
04	840 X	690	-0-	-150	-0-	178	1	512	2	Y	-0-		-0-		
05	837 X	600	-0-	-237	-0-	132	1	468	2	Y	-0-		-0-		
06	780 X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-		-0-		
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	141	1	617	2	Y	-0-		-0-		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	Y	-0-		-0-		
09	630 N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894															
04	810 X	747	-0-	-63	-0-	193	1	554	2	Y	-0-		-0-		
05	837 X	675	-0-	-162	-0-	148	1	527	2	Y	-0-		-0-		
06	810 X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-		-0-		
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	124	1	546	2	Y	-0-		-0-		
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	Y	-0-		-0-		
09	630 N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884															
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-		
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798															
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-		-0-		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-		-0-		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-		-0-		
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-		-0-		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-		-0-		
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646															
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-		-0-		
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-		-0-		
06	1620 N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-		-0-		
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-		-0-		
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-		-0-		
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10			//CONT.// 83704 300 383192 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
			RRCID -> 161274			COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754		- 5767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 4			RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619		- 5646				
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 5			RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266		- 5783				
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 6			RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136		- 5704				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 12			RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686		- 5574				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 14			RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111		- 5769				
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	157	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	137	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	74	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS-STATE 12			WELL #: 1			RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218		- 5005				
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.// 383192																
DANIEL, M. K.			WELL #: 13			RRCID -> 163942			COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5198 - 5812				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
04		360 N	19	-0-	-341	-0-	5	1	14	2	N	-0-						-0-	
05		403 N	38	-0-	-365	-0-	8	1	30	2	N	-0-						-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANIEL-STATE 2			WELL #: 6			RRCID -> 163946			COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5498 - 5934				
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-						-0-	
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	223	1	788	2	N	-0-						-0-	
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	811	2	N	-0-						-0-	
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	684	2	N	-0-						-0-	
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-						-0-	
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	194	1	654	2	N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 3			RRCID -> 164285			COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5432 - 6068				
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	130	1	372	2	N	-0-						-0-	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	2	N	-0-						-0-	
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-						-0-	
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	72	1	316	2	N	-0-						-0-	
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	N	-0-						-0-	
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 164287			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5336 - 6010				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 164288			COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5223 - 6093				
04		570 N	349	-0-	-221	-0-	90	1	259	2	N	-0-						-0-	
05		589 N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-						-0-	
06		570 N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-						-0-	
07		372 N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-						-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-						-0-	
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	4	1	15	2	N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #: 10			RRCID -> 164559			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4849 - 5713				
04	14B2	EXT	21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-						-0-	
07		190 X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-						-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-						-0-	
09		13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 164779			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264			PERF. 5196 - 6153				
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-						-0-	
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-						-0-	
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-						-0-	
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-						-0-	
08		558 N	426	-0-	-132	-0-	81	1	345	2	N	-0-						-0-	
09		540 N	36	-0-	-504	-0-	8	1	28	2	N	-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 164780			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-				-0-	
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-				-0-	
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-				-0-	
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-				-0-	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	N	-0-				-0-	
09	540 N	89	-0-	-451	-0-	20	1	69	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979																
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-				-0-	
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-				-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-				-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-				-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-				-0-	
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375																
04	390 N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-				-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-				-0-	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	2	N	-0-				-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174																
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-	
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-				-0-	
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	2	N	-0-				-0-	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	2	N	-0-				-0-	
09	270 N	76	-0-	-194	-0-	17	1	59	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080																
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-				-0-	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-				-0-	
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-				-0-	
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	48	1	212	2	N	-0-				-0-	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	49	1	210	2	N	-0-				-0-	
09	270 N	41	-0-	-229	-0-	9	1	32	2	N	-0-				-0-	
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE													
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.// 383192																						
DANIEL, M. K.			WELL #: 26			RRCID -> 166561			COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
MEADOWS														WELL #: 1172			RRCID -> 166706			COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-	-0-												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-												
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-	-0-												
DANIEL, M. K. A														WELL #: 9			RRCID -> 167019			COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153		
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-	-0-												
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-	-0-												
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-	-0-												
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-	-0-												
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	157	1	664	2	N	-0-	-0-												
09	600	N	142	-0-	-458	-0-	32	1	110	2	N	-0-	-0-												
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 17			RRCID -> 168126			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102		
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-	198												
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-	198												
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-	198												
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	2	N	-0-	198												
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-	198												
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	33	1	114	2	N	-0-	198												
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 14			RRCID -> 168128			COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-		-0-												
05	14B2	EXT	57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-	-0-												
06	14B2	EXT	12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-	-0-												
07	188	X	41	-0-	-147	-0-	7	1	34	2	N	-0-	-0-												
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-	-0-												
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	-0-												
DANIEL, M. K.														WELL #: 23			RRCID -> 168280			COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168		
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-	-0-												
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-	-0-												
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-	-0-												
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	N	-0-	-0-												
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	2	N	-0-	-0-												
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-	-0-												
MEADOWS														WELL #: 1181			RRCID -> 168658			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145		
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-	-0-												
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-	-0-												
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-	-0-												
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-	-0-												
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	94	1	399	2	N	-0-	-0-												
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	109	1	369	2	N	-0-	-0-												

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1102													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 169107													COMPL. DATE 05/03/1998					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	411	2	N	-0-				-0-															
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	296	2	N	-0-				-0-															
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	241	2	N	-0-				-0-															
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	273	2	N	-0-				-0-															
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-		49	1	209	2	N	-0-				-0-															
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	-0-		39	1	132	2	N	-0-				-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 21R					RRCID -> 169113					COMPL. DATE 01/12/1998					TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
MEADOWS													WELL #: 1183					RRCID -> 169832					COMPL. DATE 07/11/1998					TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662				
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	-0-		155	1	445	2	N	-0-				-0-															
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-		134	1	478	2	N	-0-				-0-															
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	-0-		95	1	486	2	N	-0-				-0-															
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-		111	1	486	2	N	-0-				-0-															
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-		117	1	493	2	N	-0-				-0-															
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	450	2	N	-0-				-0-															
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 7					RRCID -> 169922					COMPL. DATE 08/12/1998					TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243				
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	-0-		134	1	387	2	N	-0-				-0-															
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	435	2	N	-0-				-0-															
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	-0-		85	1	437	2	N	-0-				-0-															
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	445	2	N	-0-				-0-															
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	-0-		103	1	432	2	N	-0-				-0-															
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	-0-		16	1	57	2	N	-0-				-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 18					RRCID -> 169923					COMPL. DATE 08/17/1998					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468				
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	470	2	N	-0-				-0-															
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	444	2	N	-0-				-0-															
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	569	2	N	-0-				-0-															
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	525	2	N	-0-				-0-															
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-		92	1	390	2	N	-0-				-0-															
09	480 N	77	-0-	-403	-0-	-0-		17	1	60	2	N	-0-				-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 25					RRCID -> 169924					COMPL. DATE 08/20/1998					TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939				
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	610	2	N	-0-				-0-															
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	632	2	N	-0-				-0-															
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	741	2	N	-0-				-0-															
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	613	2	N	-0-				-0-															
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	541	2	N	-0-				-0-															
09	480 N	76	-0-	-404	-0-	-0-		17	1	59	2	N	-0-				-0-															
DANIEL, M. K.													WELL #: 16					RRCID -> 169926					COMPL. DATE 08/08/1998					TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236				
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	704	2	N	-0-				-0-															
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	724	2	N	-0-				-0-															
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	876	2	N	-0-				-0-															
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	848	2	N	-0-				-0-															
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	851	2	N	-0-				-0-															
09	630 N	120	-0-	-510	-0-	-0-		27	1	93	2	N	-0-				-0-															

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-			-0-
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-			-0-
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-			-0-
07	434 N	268	-0-	-166	-0-	49	1	219	2	N	-0-			-0-
08	589 N	232	-0-	-357	-0-	44	1	188	2	N	-0-			-0-
09	480 N	36	-0-	-444	-0-	8	1	28	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-			-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	79	1	346	2	N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	83	1	349	2	N	-0-			-0-
09	420 N	55	-0-	-365	-0-	12	1	43	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859														
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278														
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	49	1	218	2	N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	47	1	198	2	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331														
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	52	1	228	2	N	-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	47	1	201	2	N	-0-			-0-
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	45	1	155	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K. "A"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	252	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	81	-0-	-999	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620 N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
08	713 N	63	-0-	-650	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	660 N	186	-0-	-474	-0-	42	1	144	2	N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402																
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412																
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-					-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-					-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	72	1	303	2	N	-0-					-0-
09	480 N	45	-0-	-435	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	2	N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918																
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	164	1	552	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346																
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	46	1	195	2	N	-0-					-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	43	1	146	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS														
//CONT.//				83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE	
//CONT.//				383192										
WELL #:				1175	RRCID -> 179294				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	507	2		N	-0-	-0-
DANIEL STATE "2"														
WELL #:				7	RRCID -> 179614				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724	
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2		N	-0-	-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2		N	-0-	-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2		N	-0-	-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2		N	-0-	-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2		N	-0-	-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	2		N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #:				34	RRCID -> 181049				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038	
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2		N	-0-	-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2		N	-0-	-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2		N	-0-	-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	2		N	-0-	-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	49	1	205	2		N	-0-	-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	49	1	165	2		N	-0-	-0-
MEADOWS														
WELL #:				1105	RRCID -> 181815				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648	
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2		N	-0-	-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2		N	-0-	-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2		N	-0-	-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2		N	-0-	-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2		N	-0-	-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2		N	-0-	-0-
DANIEL STATE 2														
WELL #:				8	RRCID -> 181818				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DANIEL, M.K. "A"														
WELL #:				23	RRCID -> 181924				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016	
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2		N	-0-	-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2		N	-0-	-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2		N	-0-	-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2		N	-0-	-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2		N	-0-	-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2		N	-0-	-0-
DANIEL - STATE "2"														
WELL #:				10	RRCID -> 182559				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288	
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2		N	-0-	-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2		N	-0-	-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	79	1	402	2		N	-0-	-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	83	1	365	2		N	-0-	-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	87	1	367	2		N	-0-	-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	78	1	263	2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K.																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-					-0-	
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-	
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-	
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	45	1	200	2	N	-0-					-0-	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	49	1	168	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372																	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-	
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-	
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-	
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615																	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-					-0-	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	155	1	792	2	N	-0-					-0-	
07	775 N	555	-0-	-220	-0-	103	1	452	2	N	-0-					-0-	
08	775 N	532	-0-	-243	-0-	102	1	430	2	N	-0-					-0-	
09	750 N	61	-0-	-689	-0-	14	1	47	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429																	
04	330 N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-					-0-	
05	341 N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-	
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-	
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-	
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-	
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214																	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	170	1	572	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094																	
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-					-0-	
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-					-0-	
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	87	1	385	2	N	-0-					-0-	
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	89	1	375	2	N	-0-					-0-	
09	480 N	56	-0-	-424	-0-	13	1	43	2	N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.												CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 39												NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 184777												COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-			110 1			318 2	N	-0-					-0-		
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-			97 1			346 2	N	-0-					-0-		
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-			70 1			360 2	N	-0-					-0-		
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-			83 1			368 2	N	-0-					-0-		
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-			95 1			400 2	N	-0-					-0-		
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-			102 1			345 2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
MEADOWS												WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025	
04		390 N	387	-0-	-3	-0-			100 1			287 2	N	-0-					-0-		
05		403 N	384	-0-	-19	-0-			84 1			300 2	N	-0-					-0-		
06		360 N	357	-0-	-3	-0-			58 1			299 2	N	-0-					-0-		
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-			76 1			335 2	N	-0-					-0-		
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-			71 1			303 2	N	-0-					-0-		
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-			104 1			350 2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494	
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			336 1			966 2	N	-0-					-0-		
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-			214 1			758 2	N	-0-					-0-		
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-			151 1			767 2	N	-0-					-0-		
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-			177 1			776 2	N	-0-					-0-		
08		837 N	737	-0-	-100	-0-			141 1			596 2	N	-0-					-0-		
09		810 N	535	-0-	-275	-0-			122 1			413 2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494	
04		210 N	121	-0-	-89	-0-			31 1			90 2	N	-0-					-0-		
05		155 N	22	-0-	-133	-0-			5 1			17 2	N	-0-					-0-		
06		150 N	55	-0-	-95	-0-			9 1			46 2	N	-0-					-0-		
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-			104 1			457 2	N	-0-					-0-		
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-			87 1			370 2	N	-0-					-0-		
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-			60 1			205 2	N	-0-					-0-		
MEADOWS												WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040	
04		420 N	395	-0-	-25	-0-			102 1			293 2	N	-0-					-0-		
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-			102 1			364 2	N	-0-					-0-		
06		420 N	415	-0-	-5	-0-			68 1			347 2	N	-0-					-0-		
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-			78 1			344 2	N	-0-					-0-		
08		434 N	416	-0-	-18	-0-			80 1			336 2	N	-0-					-0-		
09		420 N	391	-0-	-29	-0-			89 1			302 2	N	-0-					-0-		
MEADOWS												WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
MEADOWS																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-			-0-		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-			-0-		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-			-0-		
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-			-0-		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-			-0-		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS																
WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345																
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	27	1	78	2	N	-0-			-0-		
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	2	N	-0-			-0-		
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-			-0-		
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	17	1	78	2	N	-0-			-0-		
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	N	-0-			-0-		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	2	N	-0-			-0-		
DANIEL-STATE 2																
WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768																
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-			-0-		
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-			-0-		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	126	1	642	2	N	-0-			-0-		
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	135	1	591	2	N	-0-			-0-		
08	744 N	544	-0-	-200	-0-	104	1	440	2	N	-0-			-0-		
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	115	1	391	2	N	-0-			-0-		
DANIEL-STATE "2"																
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MEADOWS																
WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MEADOWS-STATE 10																
WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475																
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-			-0-		
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-			-0-		
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-			-0-		
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	2	N	-0-			-0-		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			-0-		
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS-STATE 10																
WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509																
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	82	1	238	2	N	-0-			-0-		
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-			-0-		
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-			-0-		
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	62	1	275	2	N	-0-			-0-		
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	64	1	273	2	N	-0-			-0-		
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	69	1	235	2	N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)											CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC																						
MEADOWS-STATE 10																						
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 383192																						
WELL #: 8											RRCID -> 232713			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-					-0-				
05	4 N	-0-	-0-	-3	-0-				1 2			N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07	79 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14 1		65 2	N	-0-					-0-				
08	41 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8 1		33 2	N	-0-					-0-				
09	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1		10 2	N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "A"											WELL #: 10			RRCID -> 258489			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-			210	1		604 2	N	-0-					188				
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-			197	1		698 2	N	-0-					188				
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-			151	1		769 2	N	-0-					188				
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-			152	1		669 2	N	-0-					188				
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-			164	1		690 2	N	-0-					188				
09	750 N	112	-0-	-638	-0-			25	1		87 2	N	-0-					188				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.											617544											
BLACK, HALLIE "3"											WELL #: 2			RRCID -> 169573			COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924		
04	270 N	34	-0-	-236	-0-			34	2			N	-0-					-0-				
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-			385	2			N	-0-					-0-				
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-					-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-				
08	279 N	244	-0-	-35	-0-			244	2			N	-0-					-0-				
09	270 N	217	-0-	-53	-0-			217	2			N	-0-					-0-				
BLACK, HALLIE "3"											WELL #: 1			RRCID -> 169579			COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948		
04	570 N	94	-0-	-476	-0-			94	2			N	-0-					-0-				
05	713 N	520	-0-	-193	-0-			520	2			N	-0-					-0-				
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-			822	2			N	-0-					-0-				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-				
08	527 N	515	-0-	-12	-0-			515	2			N	-0-					-0-				
09	720 N	482	-0-	-238	-0-			482	2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "113"											WELL #: 2			RRCID -> 169581			COMPL. DATE 06/28/1998			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890		
04	1110 N	131	-0-	-979	-0-			131	2			N	-0-					-0-				
05	1147 N	213	-0-	-934	-0-			213	2			N	-0-					-0-				
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-			733	2			N	-0-					-0-				
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-			608	2			N	-0-					-0-				
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			1140	2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "113"											WELL #: 1			RRCID -> 169721			COMPL. DATE 06/26/1998			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778		
04	900 N	69	-0-	-831	-0-			69	2			N	-0-					-0-				
05	682 N	550	-0-	-132	-0-			550	2			N	-0-					-0-				
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-					-0-				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-				
08	558 N	396	-0-	-162	-0-			396	2			N	-0-					-0-				
09	600 N	356	-0-	-244	-0-			356	2			N	-0-					-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL	DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
04	600 N	97	-0-	-503	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	620 N	121	-0-	-499	-0-	121	2		N	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL	DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL	DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000
04	660 N	70	-0-	-590	-0-	70	2		N	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL	DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2		N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL	DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2		N	-0-		-0-
05	713 N	40	-0-	-673	-0-	40	2		N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.//					83704 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.//					617544																			
DANIEL, M. K. "109"															WELL #:					4					RRCID -> 171430					COMPL. DATE 11/15/1998					TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																
04		120 N	10	-0-	-110	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-			-0-						-0-																
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-						-0-																
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #:					5					RRCID -> 171456					COMPL. DATE 11/24/1998					TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843				
04		300 N	3	-0-	-297	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	299	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-						-0-																
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-			-0-						-0-																
DANIEL, M. K. "110"															WELL #:					2					RRCID -> 171457					COMPL. DATE 11/19/1998					TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835				
04		390 N	37	-0-	-353	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-			-0-						-0-																
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-			-0-						-0-																
DANIEL, M. K. "113"															WELL #:					3					RRCID -> 171458					COMPL. DATE 10/21/1998					TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939				
04		600 N	64	-0-	-536	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			-0-						-0-																
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	611	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		600 N	563	-0-	-37	-0-	-0-	563	2				N	-0-			-0-						-0-																
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #:					6					RRCID -> 171459					COMPL. DATE 12/04/1998					TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803				
04		120 N	11	-0-	-109	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-			-0-						-0-																
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-						-0-																
BLACK, HALLIE "9"															WELL #:					1					RRCID -> 171471					COMPL. DATE 01/29/1999					TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596				
04		300 N	40	-0-	-260	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-						-0-																
08		310 N	213	-0-	-97	-0-	-0-	213	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281	2				N	-0-			-0-						-0-																
DANIEL, M. K. 112 "A"															WELL #:					6					RRCID -> 171472					COMPL. DATE 10/26/1998					TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887				
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-						-0-																
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-			-0-						-0-																
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2				N	-0-			-0-						-0-																
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-						-0-																
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2				N	-0-			-0-						-0-																
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2				N	-0-			-0-						-0-																

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544											
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:			8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL	DEPTH	5605	PERF. 4868 - 4878			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	15	-0-	15	26		15	2			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	113	-0-	113	139		113	2			N	-0-			-0-	
06		167 X	28	-0-	-139	-0-		28	2			N	-0-			-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-	

BLACK, HALLIE "9"					WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL	DEPTH	5815	PERF. 5490 - 5500			
04	540	N	74	-0-	-466	-0-		74	2			N	-0-			-0-	
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-		893	2			N	-0-			-0-	
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-			-0-	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	558	N	425	-0-	-133	-0-		425	2			N	-0-			-0-	
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "112" UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	6145	PERF. 5200 - 5623			
04	240	N	27	-0-	-213	-0-		27	2			N	-0-			153	
05	248	N	187	-0-	-61	-0-		187	2			N	-0-			153	
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-			153	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-			153	
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			153	
09	240	N	227	-0-	-13	-0-		227	2			N	-0-			153	

M. K. DANIEL 111A					WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL	DEPTH	6128	PERF. 5248 - 5426			
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-		141	2			N	-0-			-0-	
05	1209	X	325	-0-	-884	-0-		325	2			N	-0-			-0-	
06	1170	X	1083	-0-	-87	-0-		1083	2			N	-0-			-0-	
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			N	-0-			-0-	
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2			N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"					WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	6003	PERF. 4787 - 5382			
04	420	N	32	-0-	-388	-0-		32	2			N	-0-			-0-	
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-			-0-	
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-			-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	434	N	378	-0-	-56	-0-		378	2			N	-0-			-0-	
09	420	N	359	-0-	-61	-0-		359	2			N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"					WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL	DEPTH	6018	PERF. 4830 - 5556			
04	360	N	31	-0-	-329	-0-		31	2			N	-0-			-0-	
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-			-0-	
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-			-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	372	N	354	-0-	-18	-0-		354	2			N	-0-			-0-	
09	360	N	320	-0-	-40	-0-		320	2			N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"					WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882			
04	630	N	43	-0-	-587	-0-		43	2			N	-0-			-0-	
05	651	N	491	-0-	-160	-0-		491	2			N	-0-			-0-	
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-			-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-			-0-	
09	630	N	564	-0-	-66	-0-		564	2			N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544											
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL	DEPTH	6202	PERF. 4628	-	5693	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		60	N	47	-0-	-13	-0-		47	2			N	-0-			-0-
05		62	N	51	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-
06		139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08		153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			-0-
09		86	N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 4628	-	4986	
04		120	N	31	-0-	-89	-0-		31	2			N	-0-			-0-
05		155	N	3	-0-	-152	-0-		3	2			N	-0-			-0-
06		239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-			-0-
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08		70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
09		180	N	110	-0-	-70	-0-		110	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL	DEPTH	6210	PERF. 4881	-	6040	
04		90	N	8	-0-	-82	-0-		8	2			N	-0-			-0-
05		62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-			-0-
06		59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
07		8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
08		62	N	45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-			-0-
09		60	N	38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	6190	PERF. 5178	-	5540	
04		180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
05		155	N	105	-0-	-50	-0-		105	2			N	-0-			-0-
06		162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			-0-
09		150	N	88	-0-	-62	-0-		88	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"				WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 5206	-	5542	
04		90	N	8	-0-	-82	-0-		8	2			N	-0-			-0-
05		93	N	55	-0-	-38	-0-		55	2			N	-0-			-0-
06		90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			-0-
07		8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
08		262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
09		90	N	70	-0-	-20	-0-		70	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"				WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	6221	PERF. 5092	-	5248	
04		300	N	21	-0-	-279	-0-		21	2			N	-0-			-0-
05		310	N	94	-0-	-216	-0-		94	2			N	-0-			-0-
06		295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			-0-
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08		265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-			-0-
09		358	N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A				WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5150	-	5616	
04		90	N	9	-0-	-81	-0-		9	2			N	-0-			-0-
05		118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			-0-
06		220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			-0-
07		9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
08		201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-
09		192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141	-	5605			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA			WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	-	5896			
04		360 N	28	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05		372 N	167	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A			WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	-	5642			
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	-	5408			
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	858	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
09		990 N	746	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	-	5490			
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	-	5816			
04		150 N	8	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3			WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	-	5890			
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1037	-0-	1037	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1833 X	689	-0-	-1144	-0-	689	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	554	-0-	-496	-0-	554	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K. 109			WELL #: 7			RRCID -> 185010			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 110			WELL #: 8			RRCID -> 185014			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062					
04		1050 N	22	-0-	-1028	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		621	2			N	-0-			-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		976	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 706			RRCID -> 185015			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666					
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-		104	2			N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 703			RRCID -> 185017			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894					
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-		17	2			N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		308	2			N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-
09		240 N	176	-0-	-64	-0-	-0-		176	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 108			WELL #: 5			RRCID -> 185018			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986					
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		372 N	77	-0-	-295	-0-	-0-		77	2			N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 609			RRCID -> 185993			COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806					
04		810 N	64	-0-	-746	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
05		806 N	259	-0-	-547	-0-	-0-		259	2			N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		834	2			N	-0-			-0-
09		960 N	774	-0-	-186	-0-	-0-		774	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 610			RRCID -> 185994			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672					
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544														
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835	- 5700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	180 N	27	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	27	2		2			N	-0-					-0-
05	186 N	17	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	17	2		2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		2			N	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"																				
		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010	- 5957								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		2			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		2			N	-0-					-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"																				
		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008	- 5932								
04	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		2			N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660								
04	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		2			N	-0-					-0-
09	90 N	57	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	57	2		2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0								
04	1170 X	192	-0-	-0-	-978	-0-	-0-	192	2		2			N	-0-					-0-
05	1209 X	302	-0-	-0-	-907	-0-	-0-	302	2		2			N	-0-					-0-
06	1170 X	1063	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	1063	2		2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		2			N	-0-					-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2		2			N	-0-					-0-
HALLIE BLACK "3A"																				
		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708								
04	990 N	71	-0-	-0-	-919	-0-	-0-	71	2		2			N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2		2			N	-0-					-0-
09	960 N	795	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	795	2		2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605								
04	540 N	10	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	10	2		2			N	-0-					-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2		2			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		2			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	558 N	555	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	555	2		2			N	-0-					-0-
09	390 N	376	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	376	2		2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544															
DANIEL, M. K.			WELL #:			712			RRCID -> 245149			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		270 N	19	-0-	-0-	-251	-0-	-0-			19 2			N	-0-					-0-	
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			638 2			N	-0-					-0-	
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			251 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		279 N	178	-0-	-0-	-101	-0-	-0-			178 2			N	-0-					-0-	
09		240 N	178	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			178 2			N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			611			RRCID -> 247472			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLACK, HALLIE "4A"			WELL #:			405			RRCID -> 247475			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894						
04		390 N	34	-0-	-0-	-356	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-	
05		806 N	205	-0-	-0-	-601	-0-	-0-			205 2			N	-0-					-0-	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1135 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			590 2			N	-0-					-0-	
09		780 N	380	-0-	-0-	-400	-0-	-0-			380 2			N	-0-					-0-	

BLACK, HALLIE "3B"			WELL #:			2			RRCID -> 247477			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976						
04		90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			716 2			N	-0-					-0-	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		651 N	109	-0-	-0-	-542	-0-	-0-			109 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	42	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			42 2			N	-0-					-0-	

HALLIE BLACK 4B			WELL #:			402			RRCID -> 247478			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776						
04		30 N	6	-0-	-0-	-24	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			345 2			N	-0-					-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154 2			N	-0-					-0-	
07		6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-					-0-	
09		120 N	39	-0-	-0-	-81	-0-	-0-			39 2			N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			613			RRCID -> 248115			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624						
04		180 N	101	-0-	-0-	-79	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-	
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			931 2			N	-0-					-0-	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			782 2			N	-0-					-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		899 N	625	-0-	-0-	-274	-0-	-0-			625 2			N	-0-					-0-	
09		780 N	683	-0-	-0-	-97	-0-	-0-			683 2			N	-0-					-0-	

BLACK, HALLIE 4A			WELL #:			406			RRCID -> 248884			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728						
04		2760 X	245	-0-	-0-	-2515	-0-	-0-			245 2			N	-0-					-0-	
05		2852 X	111	-0-	-0-	-2741	-0-	-0-			111 2			N	-0-					-0-	
06		2760 X	1018	-0-	-0-	-1742	-0-	-0-			1018 2			N	-0-					-0-	
07		2852 X	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1105 2			N	-0-					-0-	
09		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5428 2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922														
04	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955														
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659														
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813														
04	1080 N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	1519 N	571	-0-	-948	-0-	571	2			N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915														
04	960 N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-			-0-
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510														
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544															
DANIEL, M. K.		WELL #:		612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4914 - 5858							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-			615 2				N	-0-					-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-			243 2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	186 N	30	-0-	-156	-0-			30 2				N	-0-					-0-	
09	180 N	4	-0-	-176	-0-			4 2				N	-0-					-0-	
OXY USA INC.				630591															
MALONE "12"				WELL #:		1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 4231 - 5185					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MALONE				WELL #:		1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4771 - 4860					
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-	
BUNGER "5"				WELL #:		2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4516 PERF. 4083 - 4446					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168 2				Y	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2				Y	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2				Y	-0-					-0-	
MALONE "13"				WELL #:		2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH		5318 PERF. 4174 - 4184					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285 2				N	-0-					-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291 2				N	-0-					-0-	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2				N	-0-					-0-	
09	270 N	218	-0-	-52	-0-			218 2				N	-0-					-0-	
BUNGER "5"				WELL #:		3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2755 - 4169					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2				Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BUNGER "5"		WELL #:		5	RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3825 - 4125
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-						-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-						-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2				-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2				-0-
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH		5678	PERF. 5082 - 5138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH		6122	PERF. 5064 - 5096
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVER OIL & GAS INC.				781880								
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH		16000	PERF. 4217 - 5664
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-	-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-	-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-	-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-	-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4607 - 5544
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3		N	-0-	-0-
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3		N	-0-	-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3		N	-0-	-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-	-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH		6200	PERF. 4632 - 5936
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-	-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-	-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-	-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
DANIEL														
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-
DANIEL														
WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-
DANIEL														
WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-
DANIEL														
WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658														
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3				N	-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-
06	600 N	279	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-
07	713 N	279	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3				N	-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742														
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-
06	240 N	51	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-
07	279 N	51	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) UPP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.				//CONT.//	83704 300 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
				WELL #:	11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4424	-	5806			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH					84392 210 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
				WELL #:	8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7352	-	10162			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #:	7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7100	-	10019		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON					WELL #:	1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7002	-	9717		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #:	9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	6621	PERF.	6621	-	9825		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #:	10	RRCID -> 205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	6761	PERF.	6962	-	11644		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
RICHARDSON			WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH																			
		WELL #:		6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH																			
		WELL #:		11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNT																			
		WELL #:		1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNT																			
		WELL #:		4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH																			
		WELL #:		13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH																			
		WELL #:		17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 -	6815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH																
		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		875310 0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859				
04	2820 X	2316	-0-	-504	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	876	-0-	-1824	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	2387 N	1082	-0-	-1305	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH																
		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH																
		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 -	9768				
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH																
		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 -	9450				
04	1200 X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	2190 X	1130	-0-	-1060	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
05	7223 X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
06	6810 X	6668	-0-	-142	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
07	7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
08	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
09	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	6618	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL	DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177			
04	7710 X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
05	7905 X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
06	7560 X	7325	-0-	-235	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
07	7657 X	7197	-0-	-460	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	7657 X	7146	-0-	-511	-0-	7146	3			Y	-0-					-0-
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL	DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL	DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253			
04	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856			
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA			
ROBINSON, WINFRED JR.				721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

SPINACH (ELAINE)														85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
RICKAWAY ENERGY, CORP.														710557									
SPINACH (ELAINE) UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STOCKDALE (CARRIZO)														86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.														631524									
REAMS, WAYNE														WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STOREY (4400)														86357 228		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978									
VT STOREY, H.D.														WELL #: 4U		RRCID -> 299349		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 4419 - 4474	
04	4770	558	-0-	-4212	-0-	115	1	400	2	N	39						39						
05	4929	48	-0-	-4881	-0-	43	9										39						
06	4770	-0-	-0-	-4770	-0-	15	1	33	2	N	-0-						39						
07	4929	75	-0-	-4854	-0-	17	1	58	2	N	-0-	39	1				-0-						
08	744 #	63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-						-0-						
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT						-0-						
STOREY (4470)														86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978									
VT STOREY, H. D.														WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STOREY (4900)														86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978									
VT STOREY, H. D.														WELL #: 5U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 02/27/2025		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4887 - 5052	
04	7770	7678	-0-	-92	2323	1717	1	5961	3	N	-0-						2						
05	8029	5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2	N	-0-						2						
06	7770	4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2	N	-0-						2						
07	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2	N	53	40	1				15						
*08	8029	2711	-0-	-5318	-0-	58	9																
09	7680 #	NO RPT	-0-	-7680	-0-	793	1	1918	2	N	-0-						15						
										N	NO RPT						15						

STUART CITY (EDWARDS LIME)										86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978										
PXP MARTIN, ALBERT										WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10092	-	10120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	900 N	592	-0-	-308	-0-			592 2			Y	-0-					-0-			
05	744 N	288	-0-	-456	-0-			288 2			Y	-0-					-0-			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					-0-			
07	620 N	2	-0-	-618	-0-			1 1		1 2	Y	-0-					-0-			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-			
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PETTY, O. S. -A-										WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10126	-	10270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PXP PETTY, O. S. -B-										WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9981	-	10225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PXP PETTY, O. S. -A-										WELL #:	4	RRCID ->	000483	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9971	-	10224
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PXP MARTIN, ALBERT										WELL #:	1	RRCID ->	000487	COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10010	-	10216
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-			368 2			Y	-0-					-0-			
05	282 N	201	-0-	-81	-0-			201 2			Y	-0-					-0-			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-					-0-			
07	279 N	10	-0-	-269	-0-			3 1		7 2	Y	-0-					-0-			
08	186 N	12	-0-	-174	-0-			5 1		7 2	Y	-0-					-0-			
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PXP PETTY, O.S.										WELL #:	1	RRCID ->	000488	COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104	-	10184
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	067607	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	10508	PERF. 4497	-	4610
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-			2320 2			N	-0-					-0-			
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1219 2			N	-0-					-0-			
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-			1864 2			N	-0-					-0-			
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1146 2			N	-0-					-0-			
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-			919 2			N	-0-					-0-			
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-			

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 068801		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			266 2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			40 2			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-			-0-
07	217 N	8	-0-	-0-	-209	-0-	-0-			8 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VT ALDERMAN, EZRA					WELL #:		1		RRCID -> 070702		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 10414		PERF. 9917 - 10124		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		18 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KILLAM 299					WELL #:		1		RRCID -> 152136		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 9868 - 10206		
04	600 N	232	-0-	-0-	-368	-0-	-0-			232 2			N	-0-			-0-
05	620 N	333	-0-	-0-	-287	-0-	-0-			333 2			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			425 2			N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			307 2			N	-0-			-0-
08	341 N	234	-0-	-0-	-107	-0-	-0-			234 2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CRISP					WELL #:		3		RRCID -> 163067		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9993 - 10100		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PXP MARTIN					WELL #:		1H		RRCID -> 188937		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10111 - 12758		
04	2370 X	1377	-0-	-0-	-993	-0-	-0-			1377 2			Y	-0-			-0-
05	2449 X	645	-0-	-0-	-1804	-0-	-0-			645 2			Y	-0-			-0-
06	2370 X	2344	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			160 1		2184 2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	904	-0-	-0-	-1545	-0-	-0-			298 1		606 2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	751	-0-	-0-	-1636	-0-	-0-			279 1		472 2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PXP HILL, JOE					WELL #:		2		RRCID -> 193360		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10040 - 10260		
04	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PETTY RANCH					WELL #:		1H		RRCID -> 212087		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10181		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2		N	-0-			-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
08	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1		N	-0-			2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-		2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-		2
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	435	1	879	2	N	-0-		2
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1191	1	68	2	N	-0-		2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		2
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
04	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SUTTON PRODUCING CORP.				831283							
APPLING		WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5515 X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2	N	-0-	-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-	-0-
06		3000 X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
07		3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
08		3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
09		3000 X	865	-0-	-2135	-0-	865	2	N	-0-	-0-
APPLING		WELL #:		2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256	
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	5311	-0-	2311	2311	5311	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	4649	-0-	1549	3860	4649	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	4890	-0-	1790	5650	4890	2	N	-0-	-0-
*09		10672 X	5022	-0-	-5650	-0-	5022	2	N	-0-	-0-
APPLING		WELL #:		3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
05		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2	N	-0-	-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
07		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2	N	-0-	-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
REEVES		WELL #:		1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186	
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-
*09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-
REEVES "A"		WELL #:		2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096	
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-	-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-
07		341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2	N	-0-	-0-
08		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2	N	-0-	-0-
09		690 N	198	-0-	-492	-0-	198	2	N	-0-	-0-
PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193	
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-
05		1581 N	796	-0-	-785	-0-	796	2	N	-0-	-0-
06		780 N	503	-0-	-277	-0-	503	2	N	-0-	-0-
07		1333 N	927	-0-	-406	-0-	927	2	N	-0-	-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-
*09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-
PRYOR		WELL #:		3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-
05		527 N	204	-0-	-323	-0-	204	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.				//CONT.//		831283									
REEVES				WELL #:		3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10124 - 10263	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2335	-0-	-365	-0-		2335	2			N	-0-			-0-
05	2604 X	1510	-0-	-1094	-0-		1510	2			N	-0-			-0-
06	2520 X	1852	-0-	-668	-0-		1852	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	2286	-0-	-132	-0-		2286	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1243	-0-	-276	-0-		1243	2			N	-0-			-0-
*09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		2592	2			N	-0-			-0-
SUN T S H (OLMOS)				87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
GUTIERREZ D				WELL #:		3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520	
04	1621 N	426	-0-	-1195	-0-		192	1	234	2	Y	-0-			11
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		174	1	243	2	Y	-0-			11
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		108	1	296	2	Y	-0-			11
07	434 N	357	-0-	-77	-0-		100	1	257	2	Y	-0-			11
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		191	1	237	2	Y	-0-			11
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		86	1	297	2	Y	-0-			11
GUTIERREZ E				WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562	
04	453 N	77	-0-	-376	-0-		35	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-		32	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		12	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-		12	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		39	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		21	1	71	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.				WELL #:		1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554	
04	759 N	84	-0-	-675	-0-		38	1	46	2	Y	-0-			14
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		184	1	258	2	Y	-0-			14
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		15	1	41	2	Y	-0-			14
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		20	1	53	2	Y	-0-			14
08	124 N	83	-0-	-41	-0-		37	1	46	2	Y	-0-			14
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		16	1	57	2	Y	-0-			14
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480	
04	1690 N	631	-0-	-1059	-0-		284	1	347	2	Y	-0-			9
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		566	1	793	2	Y	-0-			9
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		109	1	300	2	Y	-0-			9
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		533	1	1368	2	Y	-0-			9
08	1364 N	1048	-0-	-316	-0-		467	1	581	2	Y	-0-			9
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		107	1	367	2	Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ B		WELL #:		4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	236 N	22	-0-	-214	-0-	10	1	12	2	Y	-0-		18
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-		18
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-		18
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-		18
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-		18
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-		18

APPLING		WELL #:		2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854	
04	782 N	191	-0-	-591	-0-	86	1	105	2	Y	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554	
04	191 N	38	-0-	-153	-0-	17	1	21	2	Y	-0-		8
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-		8
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-		8
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-		8
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-		8
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7480 - 7528	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	13	1	16	2	N	-0-		-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	621	1	872	2	N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7527 - 7563	
04	528 N	56	-0-	-472	-0-	25	1	31	2	Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-		6
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-		6
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-		6
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-		6

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7479 - 7516	
04	1579 N	255	-0-	-1324	-0-	115	1	140	2	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	2	Y	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	55	1	140	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	73	1	90	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 7684 - 7734	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1700 N	401	-0-	-1299	5	181	1	220	2	Y	-0-				-0-
05	461 N	456	-0-	-5	-0-	190	1	266	2	Y	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	109	1	281	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	2	Y	-0-				-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650															
04	1700 N	1240	-0-	-460	3140	558	1	682	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1204	-0-	-1896	1244	501	1	703	2	Y	-0-				-0-
06	2337 N	1093	-0-	-1244	-0-	292	1	801	2	Y	-0-				-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	313	1	802	2	Y	-0-				-0-
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	470	1	585	2	Y	-0-				-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	262	1	897	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162															
04	888 N	219	-0-	-669	-0-	99	1	120	2	Y	-0-				27
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	104	1	146	2	Y	-0-				27
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	Y	-0-				27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	Y	-0-				27
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-				27
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	-0-				27
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974															
04	563 N	161	-0-	-402	-0-	73	1	88	2	Y	-0-				23
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	53	1	75	2	Y	-0-				23
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	2	Y	-0-				23
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	40	1	102	2	Y	-0-				23
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	Y	-0-				23
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-				23
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180															
04	1700 N	599	-0-	-1101	982	270	1	329	2	Y	-0-				36
05	1683 N	701	-0-	-982	-0-	292	1	409	2	Y	-0-				36
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	Y	-0-				36
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	192	1	492	2	Y	-0-				36
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	245	1	305	2	Y	-0-				36
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	-0-				36
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624															
04	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7624 - 7672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	429 N	78	-0-	-351	-0-	35	1	43	2	Y	-0-		11
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	Y	-0-		11
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-		11
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	Y	-0-		11
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	2	Y	-0-		11
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-		11
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7572 - 7609		
04	1700 N	1141	-0-	-559	2688	514	1	627	2	Y	-0-		42
05	3100 N	1365	-0-	-1735	953	568	1	797	2	Y	-0-		42
06	2136 N	1183	-0-	-953	-0-	316	1	867	2	Y	-0-		42
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	400	1	1026	2	Y	-0-		42
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	2	Y	-0-		42
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	Y	-0-		42
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7615 - 7680		
04	1647 N	368	-0-	-1279	-0-	166	1	202	2	Y	-0-		20
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	208	1	291	2	Y	-0-		20
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	Y	-0-		20
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	82	1	212	2	Y	-0-		20
08	496 N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	2	Y	-0-		20
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	-0-		20
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7550 - 7568		
04	390 N	84	-0-	-306	-0-	38	1	46	2	Y	-0-		14
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-		14
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-		14
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	Y	-0-		14
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	2	Y	-0-		14
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	Y	-0-		14
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7626 - 7649		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7568 - 7624		
04	774 N	203	-0-	-571	-0-	91	1	112	2	Y	-0-		1
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-		1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-		1
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	46	1	117	2	Y	-0-		1
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	78	1	98	2	Y	-0-		1
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-		1
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7584 - 7616		
04	1700 N	923	-0-	-777	1882	416	1	507	2	Y	-0-		16
05	2982 N	1100	-0-	-1882	-0-	458	1	642	2	Y	-0-		16
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	245	1	674	2	Y	-0-		16
07	961 N	358	-0-	-603	-0-	100	1	258	2	Y	-0-		16
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	446	1	554	2	Y	-0-		16
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	2	Y	-0-		16

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-			114
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	56	1	78	2	N	-0-			114
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-			114
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-			114
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	67	1	83	2	N	-0-			114
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-			114
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661														
04	1700 N	666	-0-	-1034	779	300	1	366	2	Y	-0-			4
05	1514 N	735	-0-	-779	-0-	306	1	429	2	Y	-0-			4
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	175	1	481	2	Y	-0-			4
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	174	1	445	2	Y	-0-			4
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	307	1	381	2	Y	-0-			4
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	141	1	483	2	Y	-0-			4
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
04	765 N	203	-0-	-562	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			65
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-			65
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	Y	-0-			65
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-			65
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	74	1	91	2	Y	-0-			65
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-			65
WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
04	1700 N	1214	-0-	-486	649	547	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	1701 N	1052	-0-	-649	-0-	438	1	614	2	Y	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	70	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	713	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
04	1700 N	314	-0-	-1386	42	141	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	315 N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	74	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
04	1700 N	782	-0-	-918	1442	352	1	430	2	Y	-0-			81
05	2209 N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-			81
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	226	1	622	2	Y	-0-			81
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591	2	Y	-0-			81
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-			81
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	-0-			81
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
04	207 N	17	-0-	-190	-0-	8	1	9	2	Y	-0-			2
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-			2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-			2
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-			2
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-			2
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC																		
FOSTER, J. ESTATE																		
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 273611																		
WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	1288	-0-	-0-	-412	5672		580	1	708	2	Y	-0-					2
05	3100 N	2153	-0-	-0-	-947	4725		896	1	1257	2	Y	-0-					2
06	3000 N	551	-0-	-0-	-2449	2276		147	1	404	2	Y	-0-					2
07	3100 N	1657	-0-	-0-	-1443	833		465	1	1192	2	Y	-0-					2
08	2139 N	1048	-0-	-0-	-1091	-0-		467	1	581	2	Y	-0-					2
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	38	2	Y	-0-					2
MARTIN, J. C.													WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743					
04	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630					
04	1700 N	945	-0-	-0-	-755	3932		426	1	519	2	Y	-0-					4
05	3100 N	1243	-0-	-0-	-1857	2075		517	1	726	2	Y	-0-					4
06	3000 N	953	-0-	-0-	-2047	28		254	1	699	2	Y	-0-					4
07	1149 N	1121	-0-	-0-	-28	-0-		314	1	807	2	Y	-0-					4
08	1240 N	997	-0-	-0-	-243	-0-		445	1	552	2	Y	-0-					4
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	758	2	Y	-0-					4
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614					
04	1515 N	368	-0-	-0-	-1147	-0-		166	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	231	-0-	-0-	-141	-0-		65	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	165	-0-	-0-	-176	-0-		74	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	131	2	Y	-0-					-0-
REEVES													WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449					
04	178 N	84	-0-	-0-	-94	-0-		38	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	52	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668					
04	242 N	16	-0-	-0-	-226	-0-		7	1	9	2	Y	-0-					56
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	94	2	Y	-0-					56
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	124	2	Y	-0-					56
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	111	2	Y	-0-					56
08	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-		51	1	64	2	Y	-0-					56
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	91	2	Y	-0-					56
WINSLOW, O. H.													WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532					
04	1700 N	925	-0-	-0-	-775	1703		417	1	508	2	Y	-0-					31
05	2724 N	1021	-0-	-0-	-1703	-0-		425	1	596	2	Y	-0-					31
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	538	2	Y	-0-					31
07	651 N	541	-0-	-0-	-110	-0-		152	1	389	2	Y	-0-					31
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	399	2	Y	-0-					31
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	602	2	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 8														
RRCID -> 209846														
COMPL. DATE 11/20/2004														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7524 - 7550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1276 N	429	-0-	-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-		10	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-		10	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	118	1	323	2	Y	-0-		10	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	2	Y	-0-		10	
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	168	1	209	2	Y	-0-		10	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-		10	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 10														
RRCID -> 210849														
COMPL. DATE 05/01/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6000 - 7720	
04	943 N	188	-0-	-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-		-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-		-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	28	1	34	2	Y	-0-		-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 210851														
COMPL. DATE 04/01/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6002 - 7573	
04	1700 N	450	-0-	-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-		8	
05	745 N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-		8	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	351	2	Y	-0-		8	
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	121	1	309	2	Y	-0-		8	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	238	1	295	2	Y	-0-		8	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	2	Y	-0-		8	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 14														
RRCID -> 210852														
COMPL. DATE 05/12/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6002 - 7702	
04	82 N	7	-0-	-75	-0-	3	1	4	2	Y	-0-		-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-		-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-		-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	28	2	Y	-0-		-0-	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 13														
RRCID -> 211029														
COMPL. DATE 01/22/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7500 - 7580	
04	1028 N	270	-0-	-758	-0-	122	1	148	2	Y	-0-		-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	2	Y	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-		-0-	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	107	1	132	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-		-0-	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 13														
RRCID -> 212093														
COMPL. DATE 06/17/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6022 - 7690	
04	956 N	287	-0-	-669	-0-	129	1	158	2	Y	-0-		-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	2	Y	-0-		-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-		-0-	
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	67	1	172	2	Y	-0-		-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	Y	-0-		-0-	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C.														
WELL #: 12														
RRCID -> 212162														
COMPL. DATE 06/30/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6068 - 7702	
04	1700 N	466	-0-	-1234	734	210	1	256	2	Y	-0-		43	
05	1309 N	575	-0-	-734	-0-	239	1	336	2	Y	-0-		43	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	153	1	420	2	Y	-0-		43	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	491	2	Y	-0-		43	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	Y	-0-		43	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	122	1	419	2	Y	-0-		43	

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611												
STOCKTON A				WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1061 N	189	-0-	-872	-0-	-0-		85	1	104	2	Y	-0-			4
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	137	2	Y	-0-			4
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	121	2	Y	-0-			4
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-		37	1	95	2	Y	-0-			4
08	248 N	46	-0-	-202	-0-	-0-		21	1	25	2	Y	-0-			4
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	93	2	Y	-0-			4
PRYOR				WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7514 - 7550				
04	1203 N	347	-0-	-856	-0-	-0-		156	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	175	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7480 - 7498				
04	1700 N	2023	-0-	323	4065	911	1	1112	2	Y	-0-					5
05	3100 N	1422	-0-	-1678	2387	592	1	830	2	Y	-0-					5
06	2767 N	380	-0-	-2387	-0-	101	1	279	2	Y	-0-					5
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	430	1	1103	2	Y	-0-					5
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	755	1	937	2	Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6074 - 7498				
04	1700 N	1631	-0-	-69	1563	735	1	896	2	Y	-0-					13
05	2894 N	1331	-0-	-1563	-0-	554	1	777	2	Y	-0-					13
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	228	2	Y	-0-					13
07	1333 N	431	-0-	-902	-0-	121	1	310	2	Y	-0-					13
08	1333 N	498	-0-	-835	-0-	222	1	276	2	Y	-0-					13
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-					13
MARTIN, J. C.				WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7484 - 7518				
04	137 N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					10
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					10
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					10
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					10
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					10
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-					10
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526				
04	581 N	158	-0-	-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	612	2	Y	-0-					1
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	227	1	583	2	Y	-0-					1
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	383	1	477	2	Y	-0-					1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOCKTON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 273611 1	ASSOCIATED RRCID -> 214671		CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2006				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-					30
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	13					43
						14	9									
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	201	1	551	2	N	-0-					43
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	413	1	1059	2	N	-0-					43
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	783	1	972	2	N	-0-					43
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	247	1	846	2	N	-0-					43
GUTIERREZ C				WELL #:	2R	RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7334 - 7341				
04	299 N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-					13
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					13
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-					13
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					13
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	Y	-0-					13
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	-0-					13
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	20	RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5968 - 7672				
04	7011 X	1870	-0-	-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-					29
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-					29
06	2340 X	1628	-0-	-712	-0-	435	1	1193	2	Y	-0-					29
07	1922 X	1159	-0-	-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-					29
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-					29
09	2010 X	800	-0-	-1210	-0-	181	1	619	2	Y	-0-					29
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	21	RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5977 - 7657				
04	1700 N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-					2
05	477 N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-					2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	Y	-0-					2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-					2
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	190	1	235	2	Y	-0-					2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	Y	-0-					2
CHATO				WELL #:	1	RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7460 - 7480				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHATO				WELL #:	3	RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5753 - 7418				
04	619 N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	41	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.			WELL #: 17			RRCID -> 219453			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	901 N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-					13
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-					13
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	Y	-0-					13
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-					13
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-					13
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	Y	-0-					13
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 23			RRCID -> 220386			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
04	1700 N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-					1
05	2692 N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-					1
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	194	1	532	2	Y	-0-					1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-					1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-					1
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	161	1	551	2	Y	-0-					1
PRYOR				WELL #: 2			RRCID -> 220439			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
04	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 24			RRCID -> 220589			COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-					3
05	2449 X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-					3
06	2370 X	206	-0-	-2164	-0-	55	1	151	2	Y	-0-					3
07	2449 X	1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-					3
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-					3
09	2370 X	1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-					3
WINSLOW, O. H.				WELL #: 16			RRCID -> 220590			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
04	1700 N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-					79
05	3100 N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-					79
06	1299 N	25	-0-	-1274	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					79
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	2	Y	-0-					79
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
APPLING 1				WELL #: 1			RRCID -> 220602			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
04	611 N	212	-0-	-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					62
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-					62
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-					62
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-					62
MARTIN, J. C.				WELL #: 14			RRCID -> 220719			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
04	1700 N	1307	-0-	-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	2882 N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	188 N	20	-0-	-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
APPLING				WELL #: 5	RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484								
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					82
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					82
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					82
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					82
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					82
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					82
APPLING				WELL #: 4	RRCID -> 220965	COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 221125	COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630								
04	356 N	91	-0-	-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
APPLING B				WELL #: 3B	RRCID -> 221168	COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476								
04	555 N	144	-0-	-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					40
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					40
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	-0-					40
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	43	1	110	2	Y	-0-					40
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	67	1	84	2	Y	-0-					40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					40
PRYOR				WELL #: 4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736								
04	74 N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A				WELL #: 4	RRCID -> 221461	COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480								
04	1048 N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	59	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	300	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7407 - 7416			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-			4
05	3100 N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-			4
06	3000 N	777	-0-	-2223	612	207	1	570	2	Y	-0-			4
07	1284 N	672	-0-	-612	-0-	188	1	484	2	Y	-0-			4
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	260	1	322	2	Y	-0-			4
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	2	Y	-0-			4
REEVES		WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430			
04	1123 N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-			1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-			1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	91	1	251	2	Y	-0-			1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	97	1	249	2	Y	-0-			1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	154	1	191	2	Y	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256	2	Y	-0-			1
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454			
04	1700 N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-			20
05	854 N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-			20
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	Y	-0-			20
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-			20
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-			20
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	Y	-0-			20
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498			
04	1700 N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-			55
05	1364 N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-			55
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	161	1	442	2	Y	-0-			55
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-			55
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-			55
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	Y	-0-			55
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRYOR		WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480			
04	1700 N	619	-0-	-1081	795	279	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	1413 N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	152	1	419	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	139	1	478	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602			
04	94 N	19	-0-	-75	-0-	9	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
CHATO															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 2												RRCID -> 225386			
COMPL. DATE 05/20/2006												TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	411	-0-	-1289	293	185	1	226	2	Y	-0-				26
05	902 N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-				26
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	125	1	345	2	Y	-0-				26
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-				26
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-				26
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-				26
APPLING												WELL #: 6			
RRCID -> 225974												COMPL. DATE 09/02/2006			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424															
04	314 N	62	-0-	-252	-0-	28	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	26	1	33	2	Y	-0-				-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-				-0-
WINSLOW, O. H.												WELL #: 12			
RRCID -> 226583												COMPL. DATE 12/22/2006			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710															
04	592 N	153	-0-	-439	-0-	69	1	84	2	Y	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-				-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	50	1	63	2	Y	-0-				-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C.												WELL #: 17			
RRCID -> 227146												COMPL. DATE 11/25/2006			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686															
04	1658 N	317	-0-	-1341	-0-	143	1	174	2	Y	-0-				42
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-				42
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	-0-				42
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-				42
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	118	1	146	2	Y	-0-				42
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-				42
WINSLOW, O. H.												WELL #: 18			
RRCID -> 227167												COMPL. DATE 01/13/2007			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712															
04	1114 N	217	-0-	-897	-0-	98	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	2	Y	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	171	1	212	2	Y	-0-				-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-				-0-
GUTIERREZ A												WELL #: 8R			
RRCID -> 227491												COMPL. DATE 04/30/2007			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458															
04	1332 N	331	-0-	-1001	-0-	149	1	182	2	Y	-0-				-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-				-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	154	1	192	2	Y	-0-				-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-				-0-
STOCKTON												WELL #: 7			
RRCID -> 227565												COMPL. DATE 02/19/2007			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491															
04	1052 N	217	-0-	-835	-0-	98	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	81	1	101	2	Y	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		6	RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7452 - 7468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	335 N	92	-0-	-243	-0-	41	1	51	2	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	2	Y	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7400 - 7414	
04	186 N	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	Y	-0-	8
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-	8
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-	8
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-	8
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-	8
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-	8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7544 - 7575	
04	1700 N	832	-0-	-868	1609	375	1	457	2	Y	-0-	46
05	2831 N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-	46
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	-0-	46
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-	46
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-	46
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-	46

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7475 - 7487	
04	1700 N	1558	-0-	-142	1929	702	1	856	2	Y	-0-	7
05	2970 N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-	7
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	397	2	Y	-0-	7
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-	7
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-	7
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-	7

PRYOR		WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7401 - 7411	
04	96 N	32	-0-	-64	-0-	14	1	18	2	Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5982 - 7469	
04	1700 N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-	-0-
05	2444 N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	216	1	594	2	Y	-0-	-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7491 - 7526	
04	1469 N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-	56
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-	56
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-	56
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-	56
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-	56
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-	56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CHATO		WELL #:		4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-		8
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-		8
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-		8
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-		8
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-		8
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-		8
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178		
04	720 N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-		11
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-		11
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-		11
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-		11
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-		11
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-		11
CIERVO		WELL #:		1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728		
04	1700 N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-		14
05	3100 N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-		14
06	3000 N	1563	-0-	-1437	628	358	1	1205	2	Y	-0-		14
07	1748 N	1120	-0-	-628	-0-	14	1	1106	2	Y	-0-		14
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-		14
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-		14
VENADO		WELL #:		2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718		
04	1700 N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-		11
05	3100 N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-		11
06	3000 N	1389	-0-	-1611	1007	188	1	1201	2	Y	-0-		11
07	2329 N	1322	-0-	-1007	-0-	238	1	1084	2	Y	-0-		11
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-		11
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-		11
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376		
04	261 N	71	-0-	-190	-0-	32	1	39	2	Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5940 - 6062		
04	1329 N	346	-0-	-983	-0-	156	1	190	2	Y	-0-		1
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-		1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	Y	-0-		1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	-0-		1
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-		1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-		1
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7451 - 7468		
04	1470 N	815	-0-	-655	-0-	367	1	448	2	Y	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-		-0-
07	837 N	93	-0-	-744	-0-	26	1	67	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	2	Y	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		2	RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 5956 - 7693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	608	-0-	-1092	755	138	1	470	2	Y	-0-		14
05	1233 N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-		14
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	2	Y	-0-		14
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	6	1	440	2	Y	-0-		14
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-		14
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6016 - 7662		
04	1364 N	359	-0-	-1005	-0-	162	1	197	2	Y	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	185	2	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6096 - 7620		
04	1700 N	545	-0-	-1155	863	245	1	300	2	Y	-0-		-0-
05	1623 N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	153	1	422	2	Y	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	184	1	472	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 6024 - 6168		
04	1243 N	221	-0-	-1022	-0-	20	1	201	2	Y	-0-		10
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-		10
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-		10
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	2	Y	-0-		10
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-		10
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-		10

VENADO		WELL #:		3	RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 6090 - 6513		
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		13
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-		13
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-		13
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-		13
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-		13
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-		13

CIERVO		WELL #:		4	RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5902 - 7630		
04	1700 N	843	-0-	-857	1733	191	1	652	2	Y	-0-		2
05	2469 N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-		2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	Y	-0-		2
07	868 N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-		2
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-		2
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-		2

PRYOR		WELL #:		13	RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7473 - 7496		
04	895 N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 28												RRCID -> 232748			
COMPL. DATE 12/20/2007												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	464	-0-	-1236	127	209	1	255	2	Y	-0-				6
05	444 N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-				6
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-				6
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-				6
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-				6
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-				6
CIERVO												WELL #: 9			
												RRCID -> 233671			
												COMPL. DATE 12/19/2007			
												TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
04	1700 N	1296	-0-	-404	3271	293	1	1003	2	Y	-0-				40
05	3100 N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-				40
06	2444 N	1271	-0-	-1173	-0-	291	1	980	2	Y	-0-				40
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	12	1	873	2	Y	-0-				40
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	2	Y	-0-				40
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-				40
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 26			
												RRCID -> 234701			
												COMPL. DATE 12/17/2007			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
04	648 N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-				3
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-				3
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	Y	-0-				3
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-				3
CIERVO												WELL #: 8			
												RRCID -> 234878			
												COMPL. DATE 01/16/2008			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
04	1700 N	798	-0-	-902	1391	180	1	618	2	Y	-0-				2
05	1916 N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-				2
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	182	1	614	2	Y	-0-				2
07	837 N	530	-0-	-307	-0-	7	1	523	2	Y	-0-				2
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	-0-				2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	186	1	655	2	Y	-0-				2
CIERVO												WELL #: 5			
												RRCID -> 235906			
												COMPL. DATE 06/17/2007			
												TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
04	1700 N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-				2
05	728 N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-				2
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	400	2	Y	-0-				2
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-				2
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	125	1	449	2	Y	-0-				2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	2	Y	-0-				2
WINSLOW, O. H.												WELL #: 22			
												RRCID -> 238767			
												COMPL. DATE 01/14/2008			
												TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598			
04	1700 N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-				-0-
05	809 N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-				-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	269	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	136	1	348	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	159	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 46			
												RRCID -> 238840			
												COMPL. DATE 03/10/2008			
												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616			
04	1700 N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-				-0-
05	849 N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-				-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	113	1	309	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	130	1	335	2	Y	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	203	1	253	2	Y	-0-				-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	341	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7476 - 7502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	434 N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-			1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-			1
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-			1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-			1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	163	1	203	2	Y	-0-			1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	44	RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5780 - 6002	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7662 - 7688	
04	1700 N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-			-0-
06	922 N	300	-0-	-622	-0-	80	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	389	-0-	-324	-0-	109	1	280	2	Y	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	576	1	716	2	Y	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	409	2	Y	-0-			-0-
PRYOR				WELL #:	12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7454 - 7480	
04	215 N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	17	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	27	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-
PRYOR				WELL #:	14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7388 - 7416	
04	1700 N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	2869 N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	724	2	Y	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	351	1	900	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	662	-0-	-454	-0-	295	1	367	2	Y	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	224	1	768	2	Y	-0-			-0-
PRYOR				WELL #:	11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7368 - 7382	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VENADO				WELL #:	23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6030 - 6162	
04	1015 N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-			11
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-			11
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			11
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-			11
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-			11
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6016 - 6156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1700 N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	135	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	445	-0-	-113	-0-	198	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-			-0-

CHATO A				WELL #:	11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6030 - 6040	
04	89 N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-			21
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			21
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-			21
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-			21
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			21
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			21

GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7510 - 7540	
04	1700 N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-			35
05	2570 N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-			35
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	-0-			35
07	837 N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-			35
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	2	Y	-0-			35
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			35

REEVES				WELL #:	6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7380 - 7420	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7300 - 7320	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIERVO				WELL #:	6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		8011	PERF. 5864 - 7637	
04	850 N	166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-			1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-			1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	2	Y	-0-			1
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-			1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-			1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-			1

CIERVO				WELL #:	7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 5946 - 6082	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC																							
MARTIN, J. C.																							
														</									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-		-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3047	-0-	47	47	194	1	2853	3	Y	-0-		-0-
07		2050 N	2003	-0-	-47	-0-	124	1	1878	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	3	Y	-0-		-0-
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	254	-0-	254	255		14	1	209	3	Y	28	20 1	8
							31	9						
08	14B2 EXT	186	-0-	186	441		12	1	165	3	Y	8	16 1	-0-
							9	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664				
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7		WELL #:		1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659				
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	2			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

CHATO 24		WELL #:		11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700				
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-		-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590	
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	18 1	268 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	16 1	253 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41 1	554 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	20 1	186 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	30 1	192 3	Y	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	32 1	177 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	41 1	160 3	Y	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48 1	208 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	6	6
						7 9				
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15 1	48 3	Y	39 45 1	-0-
						43 9				
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	7 8 1	-0-
						8 9				
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 27															
WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-			-0-	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-			-0-	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	703	3	Y	-0-			-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	3	Y	-0-			-0-	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTIN TR. 4															
WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756															
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18	
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			18	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			18	
CHATO 27															
WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309															
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-			-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VT GUTIERREZ, RAYMOND															
WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033															
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	372	1	172	3	Y	8	8	1	-0-	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	371	1	210	3	Y	-0-			-0-	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	337	1	259	3	Y	2			2	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	409	1	146	3	Y	7	9	1	-0-	
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	466	1	104	3	Y	4	4	1	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-	
CHATO 22 A															
WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913															
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-			-0-	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-			-0-	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	-0-			-0-	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	197	1	629	3	Y	-0-			-0-	
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	-0-			-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 22 A															
WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707															
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1		11 3	Y	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1		12 3	Y	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-		14 1		45 3	Y	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612				
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		20 1		306 3	Y	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-		18 1		315 3	Y	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		16 1		232 3	Y	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-		17 1		236 3	Y	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660				
04	990 N	897	-0-	-93	-0-		56 1		841 3	Y	-0-				-0-
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-		56 1		956 3	Y	-0-				-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-		58 1		862 3	Y	-0-				-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		63 1		964 3	Y	-0-				-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		71 1		969 3	Y	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		6 3		1 9	Y	1	1 1			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-				-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532				
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1		36 3	Y	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1		40 3	Y	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1		29 3	Y	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1		26 3	Y	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1		43 3	Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 697															
WELL #: 2													RRCID -> 191461		
COMPL. DATE 09/20/2002													TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 24													WELL #: 10		
RRCID -> 191462													COMPL. DATE 09/06/2002		
TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554															
04		360 N	151	-0-	-209	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	5	1	82	3	Y	8	6	1	2
							9	9							
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	92	3	Y	3	5	1	-0-
							3	9							
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 697													WELL #: 3		
RRCID -> 192562													COMPL. DATE 10/06/2002		
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565															
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	Y	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 22													WELL #: 13		
RRCID -> 192945													COMPL. DATE 06/01/2005		
TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 22													WELL #: 9		
RRCID -> 193146													COMPL. DATE 09/10/2001		
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT NYE RANCH													WELL #: 3101		
RRCID -> 193486													COMPL. DATE 01/28/2003		
TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725															
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	225	1	174	3	Y	7			7
							8	9							
07		403 N	321	-0-	-82	-0-	227	1	81	3	Y	12	15	1	4
							13	9							
08		465 N	424	-0-	-41	-0-	337	1	75	3	Y	11	15	1	-0-
							12	9							
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7490 - 7527			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-		-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	832	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	-0-	36	1	863	3	Y	-0-		-0-
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	-0-	39	1	853	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7485 - 7533			
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	30	30 1	-0-
							33	9						
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074			
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20 1	-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544			
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-		-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	-0-		-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-		-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521			
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	3	Y	-0-		-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	971	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	-0-	64	1	966	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773			
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-		40
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25		65
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	31	86 1	10
							34	9						
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	8		18
							9	9						
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	9		27
							10	9						
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GOLLA 7		WELL #:		2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	22	-0-	-0-	-38	-0-		1 1	1 9	20 3	Y	1			9
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	3 1	38 3	Y	-0-			9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	3 1	24 3	Y	3			12
07	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-		3 1	3 1	22 3	Y	1			13
08	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-		1 9	1 9	25 3	Y	-0-			13
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		1 1	1 1	25 3	Y	NO RPT			13

APPLING 697				WELL #:		11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24				WELL #:		20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
04	30 N	14	-0-	-0-	-16	-0-		1 1	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-		1 1	1 1	24 3	Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	11 1	170 3	Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	11 1	141 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 23				WELL #:		17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
04	300 N	255	-0-	-0-	-45	-0-		16 1	16 1	239 3	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	14 1	245 3	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	16 1	238 3	Y	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	25 1	378 3	Y	1	1 1		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	1 9	477 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-		35 1	35 1	477 3	Y	NO RPT			-0-

APPLING 698				WELL #:		12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	60 1	412 3	Y	-0-			10
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	54 1	458 3	Y	-0-			10
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	32 1	419 3	Y	-0-			10
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	16 1	387 3	Y	1	11 1		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	1 9	327 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-		15 1	15 1	327 3	Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2				WELL #:		4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	45 1	313 3	Y	-0-			8
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	42 1	357 3	Y	-0-			8
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	368 3	Y	-0-			8
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	Y	-0-	8 1		-0-
08		403 N	343	-0-	-60	-0-	15 1	328 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624		
04		390 N	265	-0-	-125	-0-	16 1	249 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	241	-0-	-131	-0-	1 1	240 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	219	-0-	-81	-0-	5 1	214 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	210	-0-	-69	-0-	7 1	203 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	3 1	216 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498		
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514		
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	35 1	239 3	Y	-0-			6
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	34 1	290 3	Y	-0-			6
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 3	Y	-0-			6
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	11 1	254 3	Y	1	5 1		2
							1 9						
08		310 N	233	-0-	-77	-0-	10 1	223 3	Y	-0-			2
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			2

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634		
04		810 N	635	-0-	-175	-0-	37 1	598 3	Y	-0-			4
05		651 N	626	-0-	-25	-0-	2 1	624 3	Y	-0-			4
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	15 1	670 3	Y	-0-			4
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	19 1	561 3	Y	-0-			4
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	11 1	764 3	Y	-0-			4
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			4

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
APPLING 697 GU			WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL	DEPTH	7842	PERF.	7518	-	7558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		480 N	447	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
08		558 N	339	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
AMG CHATO 25 C					WELL #:	17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7490	-	7534	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08		124 N	97	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO 24					WELL #:	23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7444	-	7740	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO 28 B					WELL #:	34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6024	-	6044	
04		90 N	71	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05		124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07		62 N	5	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08		124 N	5	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING 697 GU					WELL #:	7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL	DEPTH	7955	PERF.	7494	-	7542	
04		660 N	481	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
05		620 N	479	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	-0-					-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN TR. 4					WELL #:	2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL	DEPTH	7803	PERF.	6023	-	7634	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08		7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7441 - 7496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	9	1	62	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7474 - 7512	
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	86	1	594	3	Y	-0-		3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-		3
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-		3
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	25	1	593	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH		7680	PERF. 7429 - 7462	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7464 - 7494	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			13
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

APPLING 747		WELL #:		21	RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7472 - 7522	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-		3
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-		3
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		3
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		2201	RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH		7913	PERF. 5980 - 7744	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	127	1	59	3	N	5	5 1	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	105	1	60	3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	75	1	57	3	N	4		4
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	84	1	30	3	N	7	9 1	2
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	60	1	14	3	N	5	7 1	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	6	9		N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480			
APPLING 10				WELL #:		20									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			18	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-		2 1	14	3	N	4			22	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 9								
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	23	3	N	5			27	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		6 9								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		1 1	16	3	N	-0-			27	
										N	-0-			27	
											NO RPT			27	

APPLING 698				WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	10	3	Y	2			2	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2 9								
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		5 3	1	9	Y	1	3 1		-0-	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-	
											NO RPT			-0-	

APPLING 698				WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 3	1	9	Y	1			1	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 3	2	9	Y	2	3 1		-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-	

APPLING 698				WELL #:		22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		132 1	911	3	Y	-0-			5	
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		110 1	928	3	Y	-0-			5	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-		68 1	886	3	Y	-0-			5	
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-		31 1	747	3	Y	-0-	5 1		-0-	
08	1023 N	841	-0-	-182	-0-		37 1	804	3	Y	-0-			-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-	

APPLING 10				WELL #:		25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1	71	3	Y	2	2 1		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		2 9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4 1	76	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	

APPLING 697 GU				WELL #:		27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15	3	Y	-0-			-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13	3	Y	-0-			-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	15 N	5	-0-	-10	-0-		5 3			Y	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #:		30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 10		WELL #:		28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516				
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	3	Y	-0-		-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	3	Y	-0-		-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	Y	5		5
							6	9						
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	4	9 1	-0-
							4	9						
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534				
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-		-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-		-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-		-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468				
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-		3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-		3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-		3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-		3
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-		3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			3

APPLING 9		WELL #:		32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540				
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-		-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-		-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	3	Y	-0-		-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-		-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
MARTIN TR. 2				WELL #:	15	RRCID -> 233337		COMPL.	DATE 09/15/2007	TOTAL	DEPTH	7698	PERF.	7472	-	7506
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	48	3	Y	1			1	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	9								
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		65	3	2	9	Y	2			3	
07	14B2 EXT	8	-0-	-0-	-0-	8	2	1	91	3	Y	-0-			3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8	8	3			Y	-0-			3	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	3	1	-0-	
											NO RPT				-0-	
AMG CHATO 25 C				WELL #:	38	RRCID -> 233688		COMPL.	DATE 04/27/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5919	-	7672
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		15	1	118	3	Y	5	7	1	-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-		6	9								
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-		40	1	184	3	Y	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		56	1	207	3	Y	-0-			-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-		60	1	233	3	Y	-0-			-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		63	1	236	3	Y	-0-			-0-	
											NO RPT				-0-	
CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID -> 233689		COMPL.	DATE 05/13/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5967	-	7680
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		5	1	5	3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	Y	-0-			-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
											NO RPT				-0-	
CHATO 28				WELL #:	30	RRCID -> 233816		COMPL.	DATE 04/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5992	-	7720
04	810 N	598	-0-	-212	-0-		6	1	592	3	Y	-0-			-0-	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	3			Y	-0-			-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-		61	1	750	3	Y	-0-			-0-	
07	620 N	584	-0-	-36	-0-		41	1	543	3	Y	-0-			-0-	
08	899 N	345	-0-	-554	-0-		28	1	317	3	Y	-0-			-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	-0-			-0-	
											NO RPT				-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #:	1	RRCID -> 233818		COMPL.	DATE 07/02/2008	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	7553	-	7594
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-		183	1	281	3	Y	-0-			27	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-		96	1	269	3	Y	-0-			27	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		133	1	312	3	Y	-0-			27	
07	465 N	357	-0-	-108	-0-		119	1	238	3	Y	-0-			27	
08	372 N	341	-0-	-31	-0-		120	1	221	3	Y	-0-			27	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						Y	-0-			27	
											NO RPT				27	
CHATO 28 D				WELL #:	40	RRCID -> 233819		COMPL.	DATE 07/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5951	-	7679
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		63	1	96	3	Y	-0-			-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		105	1	89	3	Y	-0-			-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		62	1	96	3	Y	-0-			-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-		128	1	53	3	Y	-0-			-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-		99	1	157	3	Y	-0-			-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-	
											NO RPT				-0-	

SUN T S H (OLMOS)										//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978										
CHATO 28 C										WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1		5 3	Y	-0-					-0-			
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
AMG CHATO 25 C										WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640		
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-		22 6 9	1	179 3	Y	5	7 1				-0-			
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		45 1		210 3	Y	-0-					-0-			
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		8 1		27 3	Y	-0-					-0-			
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		86 1		335 3	Y	-0-					-0-			
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-		95 1		353 3	Y	-0-					-0-			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-			
VT RMG LAND										WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 6030 - 7820		
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-		156 1		270 3	Y	-0-					2			
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-		156 1		245 3	Y	-0-					2			
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-		84 1		135 3	Y	-0-					2			
07		403 N	270	-0-	-133	-0-		192 1		78 3	Y	-0-					2			
08		403 N	307	-0-	-96	-0-		229 1		67 3	Y	10	12 1				-0-			
								11 9												
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-			
AMG CHATO 25 C										WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637		
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-		64 6 9	1	512 3	Y	5	7 1				-0-			
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-		124 1		576 3	Y	-0-					-0-			
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-		123 1		459 3	Y	-0-					-0-			
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-		122 1		477 3	Y	-0-					-0-			
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-		113 1		422 3	Y	-0-					-0-			
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CHATO 28 C										WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782		
04		60 N	56	-0-	-4	-0-		6 1		50 3	Y	-0-					-0-			
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		14 1		64 3	Y	-0-					-0-			
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		18 1		69 3	Y	-0-					-0-			
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		22 1		84 3	Y	-0-					-0-			
08		93 N	78	-0-	-15	-0-		16 1		62 3	Y	-0-					-0-			
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CHATO 22 A										WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3 1				-0-			
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			Y	-0-					-0-			
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			Y	-0-					-0-			
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-			
08		31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3			Y	-0-					-0-			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 748 A														
WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-			20
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22			42
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			42
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			42
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-			42
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			42

CHATO 27													WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722	
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	33	1	324	3	N	-0-			-0-
05	465 N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-			-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	14	1	180	3	N	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-			-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C													WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674	
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	59	1	475	3	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	102	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	107	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C													WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C													WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-			1
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-			1
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	70	1	274	3	Y	-0-			1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-			1
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1

APPLING 695													WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698 "B"		WELL #:		44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	83	-0-	-7	-0-		10 1	73 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	82	-0-	-42	-0-		9 1	73 3	Y	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		5 1	65 3	Y	7			7
								8 9						
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		4 1	92 3	Y	9	14 1		2
								10 9						
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3	Y	-0-			2
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			2

APPLING 695		WELL #:		46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460				
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-		48 1	334 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		20 1	166 3	Y	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 1	83 3	Y	5			5
								6 9						
07		217 N	156	-0-	-61	-0-		6 1	144 3	Y	5	9 1		1
								6 9						
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		9 1	186 3	Y	-0-			1
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691				
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-		113 1	175 3	Y	-0-			2
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-		93 1	260 3	Y	-0-			2
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-		107 1	253 3	Y	-0-			2
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-		77 1	153 3	Y	-0-			2
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		74 1	137 3	Y	-0-			2
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			2

APPLING 697 GU		WELL #:		6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494				
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		5 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656				
04		240 N	181	-0-	-59	-0-		71 1	110 3	Y	-0-			8
05		248 N	211	-0-	-37	-0-		56 1	155 3	Y	-0-			8
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-		61 1	143 3	Y	-0-			8
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-		63 1	126 3	Y	-0-			8
08		217 N	185	-0-	-32	-0-		65 1	120 3	Y	-0-			8
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			8

APPLING 695		WELL #:		45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492				
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5 1		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT RMG LAND														
WELL #: 2202													RRCID -> 243049	
COMPL. DATE 10/03/2008													TOTAL DEPTH 8150	
PERF. 6064 - 7791														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	166	1	289	3	Y	-0-			5
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3	Y	-0-			5
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	-0-			5
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			5
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	64	1	18	3	Y	5	9	1	1
						6	9							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
VT NYE RANCH													WELL #: 3102	
RRCID -> 243052													COMPL. DATE 09/25/2008	
TOTAL DEPTH 8100													PERF. 6030 - 7776	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	623	1	287	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	625	1	354	3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	527	1	407	3	N	8			8
						9	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	890	1	318	3	N	15	17	1	6
						17	9							
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	532	1	119	3	N	12	18	1	-0-
						13	9							
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
VT GUTIERREZ, RAYMOND													WELL #: 2802	
RRCID -> 243077													COMPL. DATE 11/07/2008	
TOTAL DEPTH 7962													PERF. 5971 - 7722	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	569	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	463	1	356	3	Y	3			3
						3	9							
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	643	1	229	3	Y	8	10	1	1
						9	9							
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	838	1	187	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT RMG LAND													WELL #: 2203	
RRCID -> 243368													COMPL. DATE 11/09/2008	
TOTAL DEPTH 8162													PERF. 6062 - 7784	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-			3
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-			3
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	237	1	379	3	Y	-0-			3
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	501	1	203	3	Y	-0-			3
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	421	1	123	3	Y	16	19	1	-0-
						18	9							
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 C													WELL #: 49	
RRCID -> 243844													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6030 - 7752	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	26	1	400	3	Y	12	47
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13	9	518	3	Y	34	12
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	6	18
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	57	1	405	3	Y	-0-	18
08	589 N	430	-0-	-159	-0-	7	9	384	3	Y	20	38
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	22	9			Y	NO RPT	38
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908	
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	47	14
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	9	37	3	N	12	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	13	9			N	NO RPT	-0-
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699	
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	44	1	666	3	Y	2	17
05	868 N	697	-0-	-171	-0-	2	9	650	3	Y	-0-	17
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	5	22
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	85	1	497	3	Y	2	24
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	6	9	623	3	Y	-0-	24
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	61	1			Y	NO RPT	24
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612	
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 9															
WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	21	1	147	3	Y	-0-			-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-			-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-	
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			-0-	
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTIN TR. 4														WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66			78	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	9								
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112	1	11	
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	50	9								
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	18	1	812	3	N	37			48	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	41	9								
						26	1	798	3	N	2			50	
						2	9								
						13	1	849	3	N	18			68	
						20	9								
										N	NO RPT			68	
APPLING														WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709	
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28			65	
05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	31	9								
06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51	1	44	
07	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2499	3	20	9	Y	18			62	
08	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2725	3	73	9	Y	66	115	1	13	
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2442	3	20	9	Y	18			31	
										Y	NO RPT			31	
CHATO 27														WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	1			1	
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	1	9								
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	Y	5	6	1	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	6	9								
						28	1	176	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
APPLING														WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134	
04	4890 X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48			99	
05	5053 X	4125	-0-	-928	-0-	53	9								
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1	62	
07	4991 X	3948	-0-	-1043	-0-	5195	3	22	9	Y	20			82	
08	4991 X	4561	-0-	-430	-0-	3923	3	25	9	Y	23	93	1	12	
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	4538	3	23	9	Y	21			33	
										Y	NO RPT			33	

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41			81
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	45	9							
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1	54
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7			61
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1998	3	50	9	Y	45	90	1	16
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	1867	3	20	9	Y	18			34
											NO RPT			34
APPLING														
WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453														
04	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1	43
05	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	319	9							
06	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1	50
07	18073 X	15164	-0-	-2909	-0-	265	9							
08	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	103	1	17729	3	Y	253	207	1	96
09	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-	278	9							
						15	1	14933	3	Y	196	236	1	56
						216	9							
						18579	3	254	9	Y	231	231	1	56
											NO RPT			56
APPLING														
WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509														
04	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1	47
05	21793 X	21373	-0-	-420	-0-	342	9							
06	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1	53
07	22940 X	17033	-0-	-5907	-0-	276	9							
08	22940 X	19696	-0-	-3244	-0-	120	1	20601	3	Y	279	226	1	106
09	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-	307	9							
						16	1	16794	3	Y	203	249	1	60
						223	9							
						19453	3	243	9	Y	221	225	1	56
											NO RPT			56
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											NO RPT			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC														
GUTIERREZ														
WELL #: 784823 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895														
04	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1	287
05	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105			392
06	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1	311
07	2387 X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105			416
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1	336
09	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98			434

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
CHATO A		WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	40 N	10	-0-	-30	-0-		5 1		5 2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4 1		6 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3 1		7 2	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3 1		7 2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4 1		6 2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2 1		8 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
APPLING 700				WELL #: 17C		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 9				WELL #: 33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MEDINA		
HAASS, DOUGLAS L.		342025												
HAASS, RANDY				WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
SCHWEERS				WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
VALENZUELA		WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11400 - 11450				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017														
DICKINSON, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11420 - 11440				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11480 - 11552				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016														
TOCQUIGNY (OLMQS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, J. R.		348610												
HAMILTON FEE		WELL #:	10	RRCID ->	295600	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2332 - 2336				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060												
ALKEK UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150905	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4698 - 4706				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
STOREY REED A				WELL #:	13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 12880 - 18455				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8550 X	7893	-0-	-657	-0-	1558 1	5952 3	N	348	334 1				250
						383 9								
05	8835 X	7505	-0-	-1330	-0-	2706 1	4434 3	N	332	337 1				245
						365 9								
06	7830 X	6701	-0-	-1129	-0-	1368 1	5025 3	N	280	256 1				269
						308 9								
07	8246 X	7812	-0-	-434	-0-	1651 1	5828 3	N	303	303 1				269
						333 9								
08	8246 X	7163	-0-	-1083	-0-	1556 1	5331 3	N	251	270 1				250
						276 9								
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT					250
STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018				
04	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1712 1	6538 3	N	570	534 1				109
						627 9								
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	2957 1	4843 3	N	542	583 1				68
						596 9								
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1533 1	5631 3	N	481	386 1				163
						529 9								
07	10478 X	9006	-0-	-1472	-0-	1864 1	6583 3	N	508	544 1				127
						559 9								
08	10478 X	8400	-0-	-2078	-0-	1783 1	6113 3	N	458	446 1				139
						504 9								
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT					139
STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE 03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687				
04	6930 X	5616	-0-	-1314	-0-	1091 1	4166 3	N	326	270 1				179
						359 9								
05	6913 X	6014	-0-	-899	-0-	2102 1	3444 3	N	425	458 1				146
						468 9								
06	5910 X	5589	-0-	-321	-0-	1082 1	3971 3	N	487	351 1				282
						536 9								
07	7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	1212 1	4280 3	N	333	382 1				233
						366 9								
08	7285 X	6009	-0-	-1276	-0-	1266 1	4338 3	N	368	306 1				295
						405 9								
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT					295
STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID -> 293602	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646				
04	5670 X	4885	-0-	-785	-0-	881 1	3364 3	N	582	491 1				251
						640 9								
05	5859 X	4647	-0-	-1212	-0-	1562 1	2558 3	N	479	550 1				180
						527 9								
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	888 1	3261 3	N	253	218 1				215
						278 9								
07	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	1069 1	3776 3	N	227	198 1				244
						250 9								
08	5363 X	4905	-0-	-458	-0-	961 1	3294 3	N	591	630 1				205
						650 9								
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT					205

TRI BAR (OLMOS)													91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													499978								
TRIPLE BAR RANCH "E"													WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		330 N	222	-0-	-108	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					6			
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	814	3	Y	-0-					6			
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					6			
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					6			
08		341 N	72	-0-	-269	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					6			
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT					6			

SCHLETZE, A.E.													WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		9	3	Y	-0-				-0-			
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-			
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-			
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	185	3	Y	-0-					-0-			
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

TRIBAR, D. W. 56 "C"													WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334		
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					7			
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	Y	-0-					7			
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-					7			
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	651	3	Y	-0-					7			
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	749	3	Y	-0-					7			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT					7			

TRIPLE BAR RANCH "A"													WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282		
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1			
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	32	9	Y	29					30			
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					30			
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					Y	NO RPT					30			

TRIPLE BAR RANCH "B"													WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

D. W. TRI BAR 12 F													WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294		
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-			
05		217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-			
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-			
07		186 N	52	-0-	-134	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-			
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-			
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SCHLETZE, A.E.													WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18			

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
BAKER 64				WELL #:		1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8368	-	8384				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHLETZE, A. E. ET AL				WELL #:		B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8215	-	8253				
04	6	N		6	-0-	-0-		-0-	1	1	5	3	N	-0-						-0-	
05	9	N		9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	3	N	-0-						-0-	
06	6	N		6	-0-	-0-		-0-	1	1	5	3	N	-0-						-0-	
07	6	N		5	-0-	-1		-0-	1	1	4	3	N	-0-						-0-	
08	9	N		4	-0-	-5		-0-	1	1	3	3	N	-0-						-0-	
09	6	N		NO RPT	-0-	-6		-0-					N	NO RPT						-0-	
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:		1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL	DEPTH	8313	PERF.	8206	-	8230				
04	2	N		-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	176	N		176	-0-	-0-		-0-	176	3			Y	-0-						-0-	
07	74	N		74	-0-	-0-		-0-	4	1	70	3	Y	-0-						-0-	
08	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	120	N		NO RPT	-0-	-120		-0-					Y	NO RPT						-0-	
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:		2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8232	-	8260				
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	34	N		34	-0-	-0-		-0-	34	3			Y	-0-						-0-	
07	T. A.			16	-0-	16		16	1	1	15	3	Y	-0-						-0-	
08	T. A.			-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-						-0-	
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-		16					Y	NO RPT						-0-	
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:		7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366				
04	353	N		353	-0-	-0-		-0-	353	3			Y	-0-						-0-	
05	429	N		429	-0-	-0-		-0-	28	1	401	3	Y	-0-						-0-	
06	142	N		142	-0-	-0-		-0-	10	1	132	3	Y	-0-						-0-	
07	372	N		5	-0-	-367		-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
08	434	N		252	-0-	-182		-0-	70	1	182	3	Y	-0-						-0-	
09	150	N		NO RPT	-0-	-150		-0-					Y	NO RPT						-0-	
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:		10	RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:		2	RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8210	-	8241				
04	60	N		5	-0-	-55		-0-	5	1			Y	-0-						-0-	
05	7	N		7	-0-	-0-		-0-	7	1			Y	-0-						-0-	
06	5	N		5	-0-	-0-		-0-	5	1			Y	-0-						-0-	
07	9	N		9	-0-	-0-		-0-	9	3			Y	-0-						-0-	
08	64	N		64	-0-	-0-		-0-	64	3			Y	-0-						-0-	
09	5	N		NO RPT	-0-	-5		-0-					Y	NO RPT						-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR RANCH "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-			1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084														
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			18
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			18
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			18
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			18
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			18
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			18
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098														
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FANSLER, LORRAINE														
WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306														
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	79	3	N	3	3	1	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	212	1	120	3	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	130	1	100	3	N	1			1
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	1	9							-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1	-0-
						3	9							-0-
						191	1	43	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							-0-
										N	NO RPT			-0-
VT FANSLER, LORRAINE														
WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304														
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8270	- 8296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	109	1	84	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL	DEPTH	8410	PERF. 8260	- 8290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8273	- 8321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH	8520	PERF. 8332	- 8368
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BARR 55 F				WELL #:	1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8326	- 8378
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL	DEPTH	8525	PERF. 8317	- 8349
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL	DEPTH	8385	PERF. 8172	- 8208
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8150 - 8197	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8295 - 8347	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6076 - 6082	
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	Y	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8312 - 8335	
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13
							14	9				
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527	3	Y	-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8296 - 8341	
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8335 - 8349	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-			-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29	3	Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72	3	N	-0-			-0-
05		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	9 1	63	3	N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48	3	Y	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	16 1	34	3	Y	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	51	3	Y	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	71 1	48	3	Y	-0-			-0-
*08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY 67		WELL #:		2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-				-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-				-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 72		WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217				
04	14B2	EXT	165	-0-	165	165	29	1	136	3	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	178	-0-	178	495	45	1	133	3	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	274	-0-	274	769	164	1	110	3	N	-0-				-0-
08	1326	X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-				-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
LYSSY 67		WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246				
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-				-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-				-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152				
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3	Y	-0-				-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3	Y	-0-				-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270				
04		180 N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				2
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-				2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 709		WELL #:		17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	138	8	1	53	3	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-				-0-
08	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 69		WELL #:		29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326				
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED																			
LYSSY 67										WELL #: 7										RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							

LYSSY 72										WELL #: 28										RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	-132	-0-	33	1	615	3	Y	-0-		-0-					-0-								
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-		-0-					-0-								
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-		-0-					-0-								
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-		-0-					-0-								
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-		-0-					-0-								
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 2										RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-								

LYSSY 69										WELL #: 9										RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	Y	-0-		-0-					-0-								
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-		-0-					-0-								
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-		-0-					-0-								
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-		-0-					-0-								
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	3	Y	-0-		-0-					-0-								
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-								

LYSSY 709										WELL #: 18										RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-		-0-					-0-								
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-					-0-								
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-		-0-					-0-								
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-		-0-					-0-								
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	277	3	N	-0-		-0-					-0-								
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-					-0-								

LYSSY 69										WELL #: 31										RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301									
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-					-0-								
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-		-0-					-0-								
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-					-0-								
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		-0-					-0-								
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-					-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 4										RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	Y	-0-		-0-					-0-								
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-		-0-					-0-								
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	948	3	Y	-0-		-0-					-0-								
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-		-0-					-0-								
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1095	3	Y	-0-		-0-					-0-								
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		-0-					-0-								

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT./// 91080 500										NON-ASSOCIATED			
TRIBAR, D. W. 56 "C"										//CONT./// 499978													
										WELL #: 5										RRCID -> 167505			
										COMPL. DATE 02/23/1998										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-						-0-			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-						-0-			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-						-0-			
07	9 N	5	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-						-0-			
08	7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-						-0-			
09	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			
ALEXANDER, M. M. ET AL 709										WELL #: 1										RRCID -> 167519			
										COMPL. DATE 10/16/1997										TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323			
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-	-0-						1			
05	124 N	41	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-	-0-						1			
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	-0-						1			
07	124 N	90	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	-0-						1			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	-0-						1			
09	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						1			
TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 6										RRCID -> 167691			
										COMPL. DATE 04/02/1998										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380			
04	14B2 EXT	87	-0-	-0-	87	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	68	-0-	-0-	68	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	56	-0-	-0-	56	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	50	-0-	-0-	50	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-	-0-						-0-			
08	384 X	11	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-						-0-			
09	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			
D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 8										RRCID -> 167765			
										COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314			
04	14B2 EXT	51	-0-	-0-	51	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	55	-0-	-0-	55	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	65	-0-	-0-	65	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	51	-0-	-0-	51	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	-0-						-0-			
08	278 X	56	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	-0-						-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			
TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: C 7										RRCID -> 167930			
										COMPL. DATE 01/02/1998										TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363			
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	3	Y	-0-	-0-						-0-			
05	1488 N	1381	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	206	1	1175	3	Y	-0-	-0-						-0-			
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	975	3	Y	-0-	-0-						-0-			
07	1581 N	1498	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	185	1	1313	3	Y	-0-	-0-						-0-			
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1277	3	Y	-0-	-0-						-0-			
09	1140 N	NO RPT	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			
SCHLETZE, A.E.										WELL #: 3										RRCID -> 168441			
										COMPL. DATE 04/20/1998										TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-			
LYSSY 71										WELL #: 14										RRCID -> 168678			
										COMPL. DATE 09/22/1987										TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-						-0-			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-						-0-			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-	-0-						-0-			
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-	-0-						-0-			
08	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-			
09	7 N	NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 71		WELL #:		12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	218 1	1093	3	Y	15	21 1		-0-
							17 9							
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	98 1	1178	3	Y	17	17 1		-0-
							19 9							
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	156 1	1016	3	Y	57	36 1		21
							63 9							
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	279 1	880	3	Y	20	33 1		8
							22 9							
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	316 1	814	3	Y	10	18 1		-0-
							11 9							
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY "8"		WELL #:		11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY "8"		WELL #:		7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167				
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22	3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231				
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	48 1	243	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	21 1	251	3	Y	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	128 1	837	3	Y	2	1 1		1
							2 9							
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	172 1	542	3	Y	-0-	1 1		-0-
*08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	116 1	300	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266				
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4	3	Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	3	Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94	3	Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414				
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	72 1	530	3	Y	-0-			-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	84 1	482	3	Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	75 1	478	3	Y	-0-			-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	63 1	447	3	Y	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	92 1	494	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LYSSY "8"															
WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353	
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLPE RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359	
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	N	-0-			26
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-			26
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-			26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-			26
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	116	1	602	3	N	-0-			26
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			26

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455	
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 6100		- 6114					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		13 N		5	-0-	-8		-0-		5 3			Y	-0-					-0-
05		71 N		71	-0-	-0-		-0-		11 1		60 3	Y	-0-					-0-
06		81 N		81	-0-	-0-		-0-		11 1		70 3	Y	-0-					-0-
07		90 N		90	-0-	-0-		-0-		11 1		79 3	Y	-0-					-0-
08		84 N		84	-0-	-0-		-0-		13 1		71 3	Y	-0-					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90		-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH		8490 PERF. 6078		- 8371					
04		210 N		14	-0-	-196		-0-		2 1		12 3	Y	-0-					-0-
05		125 N		125	-0-	-0-		-0-		19 1		106 3	Y	-0-					-0-
06		5 N		5	-0-	-0-		-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
07		72 N		72	-0-	-0-		-0-		9 1		63 3	Y	-0-					-0-
08		124 N		22	-0-	-102		-0-		4 1		18 3	Y	-0-					-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5		-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH		8480 PERF. 8311		- 8345					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08		318 N		318	-0-	-0-		-0-		50 1		268 3	Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH		6270 PERF. 6114		- 6125					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH		8578 PERF. 8423		- 8460					
04		7 N		5	-0-	-2		-0-		5 3			Y	-0-					-0-
05		5 N		5	-0-	-0-		-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		5 N		5	-0-	-0-		-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
08		10 N		10	-0-	-0-		-0-		2 1		8 3	Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH		8488 PERF. 6123		- 6239					
04		5 N		5	-0-	-0-		-0-		5 3			Y	-0-					-0-
05		6 N		6	-0-	-0-		-0-		1 1		5 3	Y	-0-					-0-
06		6 N		6	-0-	-0-		-0-		1 1		5 3	Y	-0-					-0-
07		5 N		5	-0-	-0-		-0-		1 1		4 3	Y	-0-					-0-
08		16 N		16	-0-	-0-		-0-		3 1		13 3	Y	-0-					-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6		-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH		6311 PERF. 6167		- 6176					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 8202 - 8240				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	13SF	RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH		6297	PERF. 6156 - 6172			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	18SF	RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH		6239	PERF. 6100 - 6110			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	10	RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8330 - 8357			
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	119	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	115	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	132	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8320 - 8335			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A-				WELL #:	5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		8498	PERF. 8370 - 8386			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A-				WELL #:	7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		8436	PERF. 8376 - 8390			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
VT UNO MAS -A-																				
WELL #: 4										RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13	1		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404										
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-						-0-	
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-						-0-	
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-						-0-	
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-						-0-	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-						-0-	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
D.W. TRI-BAR 712 "B"										WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238										
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-						-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-	
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHLETZE, A.E.										WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
D W TRI-BAR 711 "C"										WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360										
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-	
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-						-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-						-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-	
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHLETZE, A.E.										WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 6079 - 8374					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		210 N	5	-0-	-205	-0-	1 1	4 3	N	-0-						6
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-						6
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-						6
07		3100 N	3551	-0-	451	-0-	437 1	3106 3	N	-0-	7					13
							8 9									
08		2892 N	2441	-0-	-451	-0-	385 1	2056 3	N	-0-						13
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT						13
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8222 - 8252					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		T. A.	28	-0-	28	28	15 3	13 9	Y	12						12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-						12
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT						12
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8334 - 8386					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8261 - 8288					
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	99 1	729 3	Y	-0-						10
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	108 1	615 3	Y	16						26
							18 9									
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	105 1	669 3	Y	-0-						26
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	77 1	547 3	Y	-0-						26
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	151 1	808 3	Y	1						27
							1 9									
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT						27
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8291 - 8337					
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-						-0-
05		155 N	5	-0-	-150	-0-	1 1	4 3	Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-						-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7772 - 7820					
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	N	-0-						-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-						-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-						-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-						-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-						-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8245 - 8268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	11	15	1	2
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	12	9	1064	3	Y	12	13	1	1
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	Y	42	27	1	16
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	13	9	1098	3	Y	15	24	1	7
*08	1178 N	982	-0-	-196	-0-	156	1	703	3	Y	5	12	1	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	46	9			Y	NO RPT			-0-
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH		8470 PERF. 8310 - 8327			
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH		8614 PERF. 8291 - 8310			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	3	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511	3	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	5			5
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	6	9	209	3	Y	-0-			5
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	311	1	18	3	Y	18	23	1	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	242	1			Y	NO RPT			-0-
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 6165 - 8452			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		8498 PERF. 8498 - 12502			
04	2651 X	2513	-0-	-138	-0-	291	1	2147	3	Y	68	49	1	80
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	75	9	2083	3	Y	43	99	1	24
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	365	1	1848	3	Y	21			45
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	47	9	1817	3	Y	14			59
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	290	1	1761	3	Y	41	73	1	27
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	23	9			Y	NO RPT			27

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SCHOOLFIELD 1614				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	18519	X	8013	-0-	-10506		-0-	947 74 9	1	6992	3	Y	67	50	1	78	
05	6542	X	6542	-0-	-0-		-0-	967 48 9	1	5527	3	Y	44	101	1	21	
06	5252	X	5252	-0-	-0-		-0-	710 26 9	1	4516	3	Y	24			45	
07	4254	X	4254	-0-	-0-		-0-	522 21 9	1	3711	3	Y	19			64	
08	4734	X	4734	-0-	-0-		-0-	739 50 9	1	3945	3	Y	45	83	1	26	
09	30	X	NO RPT	-0-	-30		-0-					Y	NO RPT			26	
APPLING TRUST					WELL #:	3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126	-	8160	
04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	1			N	-0-			-0-	
05	633	N	633	-0-	-0-		-0-	26 143 9	1	464	3	N	130			130	
06	380	N	380	-0-	-0-		-0-	143 17 9	1	220	3	N	15			145	
07	106	N	106	-0-	-0-		-0-	36 31 9	1	70	3	N	-0-			145	
08	31	N	26	-0-	-5		-0-	10	1	16	3	N	-0-			145	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT			145	
LYSSY GU B					WELL #:	7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994	-	13381	
04	750	N	718	-0-	-32		-0-	105 89 9	1	524	3	N	81	81	1	15	
05	757	N	757	-0-	-0-		-0-	56 23 9	1	678	3	N	21	36	1	-0-	
06	725	N	725	-0-	-0-		-0-	93 22 9	1	610	3	N	20			20	
07	744	N	694	-0-	-50		-0-	166 3 9	1	525	3	N	3	20	1	3	
08	769	N	769	-0-	-0-		-0-	199 58 9	1	512	3	N	53	56	1	-0-	
09	720	N	NO RPT	-0-	-720		-0-					N	NO RPT			-0-	
ALEXANDER-MANDEL 1762					WELL #:	1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572	-	12579	
04	439	N	439	-0-	-0-		-0-	55	1	384	3	N	-0-			12	
05	868	N	426	-0-	-442		-0-	99	1	327	3	N	-0-			12	
06	886	N	886	-0-	-0-		-0-	886	3			N	-0-			12	
07	757	N	757	-0-	-0-		-0-	36 31 9	1	690	3	N	28			40	
08	770	N	770	-0-	-0-		-0-	91 48 9	1	631	3	N	44	84	1	-0-	
09	840	N	NO RPT	-0-	-840		-0-					N	NO RPT			-0-	
TWO M (GEORGETOWN) PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER					92102 350 643402	ASSOCIATED		WELL #:	133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			62	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			62	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			62	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			62	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			62	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			62	

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -A-															93874 100 100222 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED RRCID -> 000498															CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1955															CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
ALTIZER, MINNIE LEE																				WELL #: 1															RRCID -> 000499															COMPL. DATE 03/17/1957															TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
COE, HAZEL WHITEHEAD																				WELL #: 1															RRCID -> 000500															COMPL. DATE 10/20/1955															TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	-0-	569	2				N	-0-						-0-																																																											
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	-0-	713	2				N	-0-						-0-																																																											
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	-0-	729	2				N	-0-						-0-																																																											
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2				N	-0-						-0-																																																											
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-						-0-																																																											
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-						-0-																																																											
CAUTHORN -11-																				WELL #: 1															RRCID -> 062055															COMPL. DATE 04/22/1975															TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
ALTIZER, MINNIE LEE "B"																				WELL #: 1															RRCID -> 073987															COMPL. DATE 07/02/1977															TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	-0-	1907	2				N	-0-						-0-																																																											
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	-0-	1407	2				N	-0-						-0-																																																											
06	2070	N	1588	-0-	-482	-0-	-0-	1588	2				N	-0-						-0-																																																											
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	-0-	1798	2				N	-0-						-0-																																																											
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2				N	-0-						-0-																																																											
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2				N	-0-						-0-																																																											
CAUTHORN, ADAH -11-																				WELL #: 2															RRCID -> 089368															COMPL. DATE 04/21/1980															TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	2				N	-0-						-0-																																																											
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																											
CAUTHORN -A-																				WELL #: 49C															RRCID -> 150759															COMPL. DATE 07/31/1994															TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	-0-	6977	2				N	-0-						-0-																																																											
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	-0-	7167	2				N	-0-						-0-																																																											
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	7122	2				N	-0-						-0-																																																											
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	6174	2				N	-0-						-0-																																																											
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2				N	-0-						-0-																																																											
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	-0-	6500	2				N	-0-						-0-																																																											

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222														
CAUTHORN -A-			WELL #:			49D			RRCID -> 157635			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-				1502	2		N	-0-						-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-				1553	2		N	-0-						-0-
06		1500 N	1482	-0-	-18	-0-				1482	2		N	-0-						-0-
07		1550 N	1529	-0-	-21	-0-				1529	2		N	-0-						-0-
08		1550 N	1509	-0-	-41	-0-				1509	2		N	-0-						-0-
09		1470 N	1429	-0-	-41	-0-				1429	2		N	-0-						-0-
ALTIZER			WELL #:			6B			RRCID -> 159023			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383					
04		4860 X	4685	-0-	-175	-0-				4685	2		N	-0-						-0-
05		5022 X	4634	-0-	-388	-0-				4634	2		N	-0-						-0-
06		4860 X	4300	-0-	-560	-0-				4300	2		N	-0-						-0-
07		4960 X	4791	-0-	-169	-0-				4791	2		N	-0-						-0-
08		4836 X	4592	-0-	-244	-0-				4592	2		N	-0-						-0-
09		4680 X	4350	-0-	-330	-0-				4350	2		N	-0-						-0-
ALTIZER			WELL #:			4B			RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358					
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-				1051	2		N	-0-						-0-
05		1147 N	1093	-0-	-54	-0-				1093	2		N	-0-						-0-
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-				1045	2		N	-0-						-0-
07		1085 N	1005	-0-	-80	-0-				1005	2		N	-0-						-0-
08		1085 N	947	-0-	-138	-0-				947	2		N	-0-						-0-
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-				1045	2		N	-0-						-0-
ALTIZER			WELL #:			8B			RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987					
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-				3558	2		N	-0-						-0-
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-				3694	2		N	-0-						-0-
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-				3475	2		N	-0-						-0-
07		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-				3860	2		N	-0-						-0-
08		3689 X	3597	-0-	-92	-0-				3597	2		N	-0-						-0-
09		3570 X	599	-0-	-2971	-0-				599	2		N	-0-						-0-
ADAH - CAUTHORN			WELL #:			10A			RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008					
04		12210 X	11574	-0-	-636	-0-				11574	2		N	-0-						-0-
05		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-				12566	2		N	-0-						-0-
06		12150 X	9623	-0-	-2527	-0-				9623	2		N	-0-						-0-
07		12555 X	11340	-0-	-1215	-0-				11340	2		N	-0-						-0-
08		12555 X	11352	-0-	-1203	-0-				11352	2		N	-0-						-0-
09		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-				12281	2		N	-0-						-0-
WARDLAW			WELL #:			9A			RRCID -> 162206			COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158					
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-				137	2		N	-0-						-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-				127	2		N	-0-						-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-				96	2		N	-0-						-0-
07		155 N	75	-0-	-80	-0-				75	2		N	-0-						-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-				98	2		N	-0-						-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-				223	2		N	-0-						-0-
CAUTHORN -A-			WELL #:			49E			RRCID -> 165989			COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121					
04		1200 N	1005	-0-	-195	-0-				1005	2		N	-0-						-0-
05		1178 N	982	-0-	-196	-0-				982	2		N	-0-						-0-
06		1110 N	942	-0-	-168	-0-				942	2		N	-0-						-0-
07		1054 N	1024	-0-	-30	-0-				1024	2		N	-0-						-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-				1016	2		N	-0-						-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-				947	2		N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER "B"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100222																	
WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
ALTIZER "B"														WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
ALTIZER "B"														WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTIZER "B"														WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTIZER 48A														WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
04		3870 X	3504	-0-	-366	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05		3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06		3660 X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07		3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08		3627 X	3111	-0-	-516	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -A-														WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05		2015 N	1665	-0-	-350	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06		1950 N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07		1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
COE, H. W.														WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
04		5490 X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05		5363 X	5090	-0-	-273	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06		5190 X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07		5363 X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08		5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GUIDA ROSE														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-			-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-			-0-
GUIDA ROSE														
WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF. 10293 - 12993														
04	3810 X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
*08	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
GUIDA ROSE														
WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF. 10630 - 12690														
04	4140 X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
*08	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2803	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
THREE FORKS RESOURCES, LLC														
CAUTHORN, ADDAH														
WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A														
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
BROWN, S. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10260 - 10305														
04	3360 X	434	-0-	-2926	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
06	3360 X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN 3														
WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901														
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC																	
CAUTHORN 3																	
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 857666																	
WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-								N	-0-			-0-
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-								N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-								N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			2027	2				N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			1967	2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
CAUTHORN 3													WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-								N	-0-			-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-								N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-								N	-0-			-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-			1641	2				N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			1593	2				N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	2				N	-0-			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC													916958				
CAUTHORN -C-													WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040				
04	1290 N	317	-0-	-973	-0-			317	2				N	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			1528	2				N	-0-			-0-
06	1290 N	1221	-0-	-69	-0-			1221	2				N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-			931	2				N	-0-			-0-
08	1333 N	973	-0-	-360	-0-			973	2				N	-0-			-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			1458	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-													WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 10070 - 10150				
04	2749 X	278	-0-	-2471	-0-			278	2				N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1136	2				N	-0-			-0-
06	1380 N	1105	-0-	-275	-0-			1105	2				N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-			930	2				N	-0-			-0-
08	1147 N	889	-0-	-258	-0-			889	2				N	-0-			-0-
09	1110 N	900	-0-	-210	-0-			900	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-													WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932				
04	1140 N	285	-0-	-855	-0-			285	2				N	-0-			-0-
05	1178 N	781	-0-	-397	-0-			781	2				N	-0-			-0-
06	1140 N	838	-0-	-302	-0-			838	2				N	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			1499	2				N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			1308	2				N	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			1288	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-													WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A				
04	1260 N	266	-0-	-994	-0-			266	2				N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			1364	2				N	-0-			-0-
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-			1258	2				N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-			768	2				N	-0-			-0-
08	1302 N	977	-0-	-325	-0-			977	2				N	-0-			-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			1304	2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958									
CAUTHORN -G-			WELL #:		1	RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 9944	- 9996	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2160 N	573	-0-	-1587	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
08		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-			WELL #:		2	RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 9908	- 9866	
04		1800 N	352	-0-	-1448	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-			WELL #:		2	RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10185	PERF. 9756	- 9974	
04		180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-			WELL #:		3	RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL	DEPTH 10242	PERF. 9610	- 10038	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-			WELL #:		4	RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10000	- 10030	
04		2340 N	491	-0-	-1849	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	1914	-0-	-411	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1700	-0-	-370	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-			WELL #:		3	RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 8747	- 10006	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-			WELL #:		4	RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9492	- 9553	
04		2310 X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-			-0-
06		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2		N	-0-			-0-
07		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
08		2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-										WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-							-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-							-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-							-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-							-0-
08		403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-							-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -C-										WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036	
04		1350 N	248	-0-	-1102	-0-	248	2			N	-0-							-0-
05		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-							-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-							-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-							-0-
08		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-							-0-
09		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -B-										WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157	
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-							-0-
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-							-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-							-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-							-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-							-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -D-										WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920	
04		1530 N	394	-0-	-1136	-0-	394	2			N	-0-							-0-
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-							-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-							-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-							-0-
08		1581 N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-							-0-
09		1530 N	273	-0-	-1257	-0-	273	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -B-										WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 10070 - 10184	
04		3510 X	848	-0-	-2662	-0-	848	2			N	-0-							-0-
05		3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			N	-0-							-0-
06		3510 X	3451	-0-	-59	-0-	3451	2			N	-0-							-0-
07		3627 X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2			N	-0-							-0-
08		3627 X	2728	-0-	-899	-0-	2728	2			N	-0-							-0-
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -D-										WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
04		630 N	131	-0-	-499	-0-	131	2			N	-0-							-0-
05		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-							-0-
06		630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-							-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-							-0-
08		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-							-0-
09		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-							-0-

CAUTHORN -D-										WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9516 - 9845	
04		3900 X	1046	-0-	-2854	-0-	1046	2			N	-0-							-0-
05		4030 X	3169	-0-	-861	-0-	3169	2			N	-0-							-0-
06		3900 X	3487	-0-	-413	-0-	3487	2			N	-0-							-0-
07		4030 X	1200	-0-	-2830	-0-	1200	2			N	-0-							-0-
08		4030 X	1376	-0-	-2654	-0-	1376	2			N	-0-							-0-
09		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-							-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 916958 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9790 -	9926				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	630	N	128	-0-	-502	-0-			128	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-			581	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-			564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-			557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-			570	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-			571	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -E-					WELL #:	2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9434 -	9800			
04	570	N	124	-0-	-446	-0-			124	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-			837	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-			585	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-			601	2			N	-0-					-0-
08	744	N	621	-0-	-123	-0-			621	2			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-			587	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN "G"					WELL #:	2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8565 -	10032			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-			428	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-			173	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	9542 -	9880			
04	1890	N	89	-0-	-1801	-0-			89	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-			641	2			N	-0-					-0-
06	570	N	288	-0-	-282	-0-			288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-			279	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			1089	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-			1568	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	9752 -	9772			
04	4890	X	1197	-0-	-3693	-0-			1197	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3778	-0-	-1275	-0-			3778	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-			4609	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4539	-0-	-514	-0-			4539	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4421	-0-	-632	-0-			4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-			4228	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-					WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10030 -	10076			
04	30	N	5	-0-	-25	-0-			5	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-			23	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-			17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-			21	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN "C"					WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9932 -	9960			
04	270	N	119	-0-	-151	-0-			119	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-			425	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-			270	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-			48	2			N	-0-					-0-
08	279	N	8	-0-	-271	-0-			8	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-			669	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9781 - 10004	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1650 N	444	-0-	-1206	-0-	444	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9764 - 9784	
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2	N	-0-		-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9700 - 9750	
04		3810 X	687	-0-	-3123	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
06		3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3035	-0-	-445	-0-	3035	2	N	-0-		-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06		300 X	88	-0-	-212	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07		310 X	87	-0-	-223	-0-	87	2	N	-0-		-0-
08		310 X	81	-0-	-229	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09		120 X	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925	
04		990 N	211	-0-	-779	-0-	211	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2	N	-0-		-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10100 - 10158	
04		1770 N	347	-0-	-1423	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		-0-
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
08		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9554 - 10678	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958										
CAUTHORN -F-			WELL #:		5	RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	739	-0-	-3401	-0-		739	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3331	-0-	-947	-0-		3331	2			N	-0-			-0-
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		4563	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	3107	-0-	-1171	-0-		3107	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	2689	-0-	-1589	-0-		2689	2			N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-		4210	2			N	-0-			-0-
RANCH. J. A. -L-					WELL #:	4	RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951		
04	150 N	23	-0-	-127	-0-		23	2			N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			-0-
08	155 N	84	-0-	-71	-0-		84	2			N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-		119	2			N	-0-			-0-
RANCH, J. A. -K-					WELL #:	3	RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852		
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			-0-
VINEGARONE (SWANSON)					93874 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222										
ALTIZER			WELL #:		5B	RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 10397 - 10409			
04	2910 X	2498	-0-	-412	-0-		2498	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2584	-0-	-392	-0-		2584	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2471	-0-	-409	-0-		2471	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2550	-0-	-426	-0-		2550	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2532	-0-	-320	-0-		2532	2			N	-0-			-0-
09	2490 X	2413	-0-	-77	-0-		2413	2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"					WELL #:	9	RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10415 - 10432		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)					93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
EARWOOD "B"			WELL #:		1	RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020			
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		132	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3538	-0-	438	438		170	1	3368	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	432	-0-	-1488	-0-		21	1	411	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	339	-0-	-2358	-0-		16	1	323	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-		66	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-						N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8889	- 8992
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EARWOOD G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8969	- 9063
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	N	-0-
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	N	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	-0-
NEWBY G.U. 1		WELL #:		1C	RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH	10067	PERF. 8764	- 8818
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	-0-
EARWOOD "B"		WELL #:		2	RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8722	- 8804
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	314	1	6214	2	N	-0-
06	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	257	1	5112	2	N	-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	313	1	6498	2	N	-0-
08	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	262	1	5209	2	N	-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	-0-
NEWBY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8750	- 8880
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	28	1	591	2	N	-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	N	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	-0-
NEWBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9022	- 9100
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	N	-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	52	1	1042	2	N	-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	-0-
EARWOOD G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9034	- 9156
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	2365	2	N	-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	133	1	2629	2	N	-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	166	1	3305	2	N	-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	499	144	1	2984	2	N	-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	666	156	1	3111	2	N	-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
NEWBY G. U. 2				WELL #:		1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	654 2	N	-0-						-0-	
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	784 2	N	-0-						-0-	
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 1	878 2	N	-0-						-0-	
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	578 2	N	-0-						-0-	
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	596 2	N	-0-						-0-	
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
NEWBY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828								
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1562 2	N	-0-						-0-	
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	1689 2	N	-0-						-0-	
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	1836 2	N	-0-						-0-	
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	1544 2	N	-0-						-0-	
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	1401 2	N	-0-						-0-	
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
NEWBY G. U. 3				WELL #:		1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920								
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1697 2	N	-0-						-0-	
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1	1490 2	N	-0-						-0-	
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1559 2	N	-0-						-0-	
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1630 2	N	-0-						-0-	
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1	1583 2	N	-0-						-0-	
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8826 - 9022								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		3100 N	3937	-0-	-0-	837	837	837			188 1	3749 2	N	-0-						-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190								
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	1430 2	N	-0-						-0-	
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	1710 2	N	-0-						-0-	
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	1934 2	N	-0-						-0-	
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1	2043 2	N	-0-						-0-	
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1	1625 2	N	-0-						-0-	
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	358	-0-	-0-	358	358	358			17 1	341 2	N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WHITEHEAD "45"			WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8901 - 9160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-		-0-		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-		-0-		
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-		-0-		
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-		-0-		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-		-0-		
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-		

EARWOOD "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH		9140	PERF. 9025 - 9044		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

EARWOOD "A"			WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9624	PERF. 9162 - 9200		
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-		-0-		
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	N	-0-		-0-		
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	N	-0-		-0-		
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	N	-0-		-0-		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-		-0-		
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-		

WHITEHEAD "45"			WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH		11007	PERF. 8876 - 8978		
04	2130 X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-		-0-		
05	2046 N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	1394	2	N	-0-		-0-		
06	2010 N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	N	-0-		-0-		
07	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	1366	2	N	-0-		-0-		
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	1348	2	N	-0-		-0-		
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-		

NEWBY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8770 - 8884		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-		
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-		

EARWOOD "A"			WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9100 - 9188		
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-		-0-		
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-		-0-		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-		-0-		
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-		-0-		
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	N	-0-		-0-		
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-		

WHITEHEAD 45			WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH		9333	PERF. 8931 - 9081		
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-		-0-		
05	2387 X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	1656	2	N	-0-		-0-		
06	2310 X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836	2	N	-0-		-0-		
07	2387 X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	1782	2	N	-0-		-0-		
08	2263 X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	1454	2	N	-0-		-0-		
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
EARWOOD "B"				WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH		9128	PERF. 8775 - 8853		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EARWOOD G.U. 1						WELL #:	2	RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH		9009	PERF. 8906 - 9009	
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-		28	1	557	2	N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-		45	1	894	2	N	-0-			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		58	1	1154	2	N	-0-			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		46	1	958	2	N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-		31	1	621	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-
EARWOOD G. U. 2						WELL #:	2	RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8836 - 8946	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD 45						WELL #:	3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		11080	PERF. 8930 - 9090	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EARWOOD "B"						WELL #:	6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		9211	PERF. 8920 - 9076	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-		5	1	108	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALKER, R. C.						WELL #:	1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH		9206	PERF. 8830 - 8953	
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-		18	1	368	2	N	-0-			-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-		14	1	269	2	N	-0-			-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-		20	1	403	2	N	-0-			-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-		13	1	275	2	N	-0-			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-		13	1	256	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWBY A						WELL #:	4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH		9309	PERF. 8865 - 8974	
04	8040	X	7045	-0-	-995	-0-		334	1	6711	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-		336	1	6663	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	5168	-0-	-2872	-0-		248	1	4920	2	N	-0-			-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-		384	1	7992	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7560	-0-	-748	-0-		362	1	7198	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-						N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 8740 - 8864
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9046 - 9215
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWBY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10023	PERF. 8742 - 8786
04	1606	N		1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	-0-
05	1008	N		1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	-0-
06	1032	N		1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	-0-
07	806	N		720	-0-	-86	-0-	33	1	687	2	-0-
08	806	N		767	-0-	-39	-0-	37	1	730	2	-0-
09	780	N		NO RPT	-0-	-780	-0-					-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056 - 9095
04	705	X		705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	-0-
05	465	X		-0-	-0-	-465	-0-					-0-
06	450	X		85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	-0-
07	2034	N		2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	-0-
08	1330	N		1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	-0-
09	90	N		NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952 - 9078
04	1674	N		1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	-0-
05	2059	N		2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	-0-
06	2701	N		2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	-0-
07	2229	N		2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	2	-0-
08	1519	N		1504	-0-	-15	-0-	72	1	1432	2	-0-
09	1470	N		NO RPT	-0-	-1470	-0-					-0-
NEWBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838 - 8858
04	69	N		69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	-0-
05	434	N		93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	-0-
06	420	N		296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	-0-
07	349	N		349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	-0-
08	460	N		460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	-0-
09	300	N		NO RPT	-0-	-300	-0-					-0-
NEWBY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820 - 8832
04	166	N		166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	-0-
05	372	N		174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	-0-
06	180	N		12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	-0-
07	186	N		-0-	-0-	-186	-0-					-0-
08	186	N		25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	-0-
09	12	N		NO RPT	-0-	-12	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.// 93875 365										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS													
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																											
WHITEHEAD "45"										WELL #: 6										RRCID -> 199656										COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
WHITEHEAD "46"																						WELL #: 1		RRCID -> 199658										COMPL. DATE 10/28/2003										TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
WHITEHEAD "46"																						WELL #: 2		RRCID -> 205802										COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110									
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	123	1	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
WHITEHEAD "45"																						WELL #: 7		RRCID -> 206411										COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236									
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	3000	N	3167	-0-	167	167	167	167	152	1	3015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	3100	N	2993	-0-	-107	60	137	1	137	1	2856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	3100	N	3302	-0-	202	262	158	1	158	1	3144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
WHITEHEAD "46"																						WELL #: 3		RRCID -> 211611										COMPL. DATE 08/17/2005										TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
NEWBY "A"																						WELL #: 5		RRCID -> 214325										COMPL. DATE 12/09/2005										TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
NEWBY GU 1																						WELL #: 3C		RRCID -> 214613										COMPL. DATE 10/17/2005										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
07	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL	DEPTH	10087	PERF. 8740 - 8920		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661	2	N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	491	2	N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403	2	N	-0-			-0-
07		713 N	445	-0-	-268	-0-	20 1	425	2	N	-0-			-0-
08		527 N	451	-0-	-76	-0-	22 1	429	2	N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF. 8818 - 8926		
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83 1	1679	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1146	-0-	-466	-0-	55 1	1091	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	651	-0-	-1059	-0-	31 1	620	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1102	-0-	-727	-0-	51 1	1051	2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	53 1	1048	2	N	-0-			-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 8834 - 8886		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF. 9068 - 9186		
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53 1	1075	2	N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61 1	1199	2	N	-0-			-0-
06		720 N	642	-0-	-78	-0-	31 1	611	2	N	-0-			-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1	1019	2	N	-0-			-0-
08		744 N	576	-0-	-168	-0-	28 1	548	2	N	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	10385	PERF. 9004 - 9096		
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489	2	N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	527	2	N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569	2	N	-0-			-0-
07		527 N	477	-0-	-50	-0-	22 1	455	2	N	-0-			-0-
08		527 N	269	-0-	-258	-0-	13 1	256	2	N	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9116 - 9228		
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82 1	1654	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1389	-0-	-192	-0-	67 1	1322	2	N	-0-			-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86 1	1700	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	764	-0-	-817	-0-	35 1	729	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1073	-0-	-322	-0-	51 1	1022	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8682 - 8859		
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
NEWBY 151 "D"										WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	1263 2	N	-0-			-0-				-0-				
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1	1501 2	N	-0-			-0-				-0-				
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	1571 2	N	-0-			-0-				-0-				
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	1216 2	N	-0-			-0-				-0-				
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	730 2	N	-0-			-0-				-0-				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
NEWBY G.U. 3										WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
NEWBY G. U. 1										WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
WHITEHEAD "45"										WELL #:		8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
VON ORMY (ANACHACHO LIME)										94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR							
JARVIS, ROY R.										430235													
VON ORMY										WELL #:		1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-				
W.S.L. (LK)										94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LIGHTNING OIL COMPANY										500600													
CUTLASS EAST										WELL #:		1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-				

WARD BOX (OLMOS)			95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
OXSON CO.			630596												
I.T. PRYOR - WARD BOX			WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WASHBURN (EDWARDS)			95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10310 - 10340				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: LA SALLE				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671														
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		2	RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		5	RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WEIGANG (REKLAW)				95888 333		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ATASCOSA				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502														
HURT & TARTT				WELL #:		5	RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
VT BECKMAN, M. A.				WELL #:		1	RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413							
04	14B2 EXT	118	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	57	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	252	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-							-0-
08	577 X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-							-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT							-0-
VT STOREY ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
MAG EXPLORATION LLC		102971												
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC		653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540 - 14940				
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571		PERF.14053 - 15465				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13903 - 15056				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616	
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600	
04	2100 X	1667	-0-	-433	-0-	1667	3			-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			-0-
06	2100 X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3			-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152	
04	10470 X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3			-0-
05	10819 X	2671	-0-	-8148	-0-	2671	3			-0-
06	10470 X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3			-0-
07	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					-0-
08	4619 X	1594	-0-	-3025	-0-	1594	3			-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	3			-0-
05	4929 X	1299	-0-	-3630	-0-	1299	3			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					-0-
07	3844 X	111	-0-	-3733	-0-	111	3			-0-
*08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			-0-
09	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002	
04	330 X	232	-0-	-98	-0-	232	3			-0-
05	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	3			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					-0-
07	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	3			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963	
04	3870 X	2203	-0-	-1667	-0-	2203	3			-0-
05	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2617	3			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			-0-
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	3			-0-
08	2263 X	40	-0-	-2223	-0-	40	3			-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223												
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178 - 14316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	4681 X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	4530 X	1344	-0-	-3186	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	4681 X	1690	-0-	-2991	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838 - 14592				
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	930 X	270	-0-	-660	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959				
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE				WELL #:	408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166				
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650 X	1098	-0-	-3552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS "36"				WELL #:	2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985				
04	6060 X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	6262 X	520	-0-	-5742	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	6150 X	1594	-0-	-4556	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
SHEER ENERGY, LLC				772753						
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672	
04	2820	X	488	-0-	-2332	-0-	488 3			-0-
05	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1032 3			-0-
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701 3			-0-
07	2015	X	598	-0-	-1417	-0-	598 3			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC			653223										
MILLS "15"			WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	2840 - 3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS "18"			WELL #:	3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	2774 - 3324	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINCAID			WELL #:	1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	3650 - 3660	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS "15"			WELL #:	3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3213 - 3231	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE			WELL #:	608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	3604 - 3630	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS 16			WELL #:	2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	3166 - 3198	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:	7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF.	3260 - 4568	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660								
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778	- 2808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345	- 3401
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-

COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495	- 3764
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3601	-0-	501	-0-	3601	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3584	-0-	484	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
09	1057 N	72	-0-	-985	-0-	72	2		N	-0-		-0-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036	- 4600
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905	- 4106
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-		-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660								
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH	12797	PERF. 3275	- 3326
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-

WILL 0, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//	97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//	935660							
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-
WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
LA RONYA OIL & GAS		487108								
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910		
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702		
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1		N	-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1		N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936		
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752 - 2783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765 - 2788			
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920 - 2942			
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866			
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599			
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596			
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-	
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891		
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-	
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625		
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-	
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-	
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 -	2904		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 -	2606		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		//CONT.//		98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 -	2652		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #: 175 T		RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #: 177 T		RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #: 3 T		RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734				
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	1				N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	1				N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1				N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1				N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2962 - 2972				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	1				N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	1				N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	1				N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1				N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1				N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000				
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	1				N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1				N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	1				N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 1		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 1		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810				
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873				
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2562 - 2568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	17	-0-	-13	-0-			17 1			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 1			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 1			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 1			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 1			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-			15 1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2709 - 2721			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)				98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2812 - 2820			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 1			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 1			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 1			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 1			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 1			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C			RRCID -> 094318			COMPL. DATE 08/04/1979			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)			98075 283			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 182			RRCID -> 117715			COMPL. DATE 07/27/1985			TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T			RRCID -> 100437			COMPL. DATE 04/23/1982			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 141 T			RRCID -> 106223			COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 100			RRCID -> 122107			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C			RRCID -> 121757			COMPL. DATE 06/30/1986			TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1				-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1				-0-
WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH		3010		PERF. 2522 -		2540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		3058		PERF. 2496 -		2512	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH		3065		PERF. 2620 -		2626	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH		3055		PERF. 2510 -		2520	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH		2871		PERF. 2301 -		2305	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH		3169		PERF. 2550 -		2562	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH		3010		PERF. 2510 -		2520	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2384		- 2400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH		3185 PERF. 2550		- 2557				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH		3109 PERF. 2613		- 2617				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2510		- 2516				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2499		- 2509				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH		2628 PERF. 2450		- 2462				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH		3195 PERF. 2604		- 2607				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		175 C	RRCID -> 106221			COMPL. DATE 04/13/1983			TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		151 C	RRCID -> 106226			COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)					98075 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.					546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		13 T	RRCID -> 094821			COMPL. DATE 04/20/1988			TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		39	RRCID -> 097975			COMPL. DATE 12/13/1981			TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		77 T	RRCID -> 103974			COMPL. DATE 09/30/1982			TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		118	RRCID -> 105664			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		164	RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		180 C	RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		138	RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		163	RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)			//CONT.//		98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)			//CONT.//		98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2564 - 2576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2557 - 2563
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF. 12788 - 12820
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 12200 - 12444
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF. 12206 - 12230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)			98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE			102824 WELL #: 1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12126 - 12146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1063	-0-	1063	1063	233 1	830 2	-0-
08	14B2 EXT	4533	-0-	4533	5596	774 1	3759 2	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			98271 219 102824			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 11			RRCID -> 215680			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12400			PERF.12156 - 12206								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	821	-0-	821	821	180	1		641	2		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	6059	-0-	6059	6880	1035	1		5024	2		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	9612	-0-	9612	16492	2003	1		7609	2		N	-0-						-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98271 220 102824			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 10			RRCID -> 215494			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12875			PERF.12310 - 12340								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98273 220 102824			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 1			RRCID -> 225154			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 14475			PERF.12310 - 12324								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 3			RRCID -> 251859			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 14574			PERF.12484 - 12510					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-